Утверждено «24» апреля 2012 г.

Советом директоров Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»

Протокол № 18

от «25» апреля 2012 г.

Зарегистрировано «10» июля 2012 г.

Государственный регистрационный номер

4	-	0	4	-	0	0	1	2	2	-	A	-				
4	-	0	5	-	0	0	1	2	2	-	A	-				
4	-	0	6	-	0	0	1	2	2	-	A	-				
4	-	0	7	-	0	0	1	2	2	-	A	-				
4	-	0	8	-	0	0	1	2	2	-	A	-				
4	-	0	9	-	0	0	1	2	2	-	A	-				
4	-	1	0	-	0	0	1	2	2	-	A	-				

Федеральная служба по финансовым рынкам

(наименование регистрирующего органа)

_____

(наименование должности и подпись уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 в количестве 10 000 000 (Десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 05 в количестве 10 000 000 (Десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06 в количестве 10 000 000 (Десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07 в количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска с возможностью досрочного погашения по

усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке
облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08 в количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 09 в количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 10 в количестве 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке

http://www.rosneft.ru/

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ

Настоящим подтверждается достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2009, 2010, 2011 годы. Иная информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям бухгалтерской (финансовой) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»
Заместитель генерального директора - директор
по корпоративному управлению, действующий
на основании доверенности от «19» апреля 2012 г. _____ **Р.Н. Ракшаев**

«06» июля 2012 г. М.П.

Настоящим подтверждается достоверность консолидированной финансовой отчетности эмитента, составленной в соответствии с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP) за 2009, 2010, 2011 годы, а также Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2011 год.

Общество с ограниченной ответственностью "Эрнст энд Янг"
Партнер, действующий на основании
доверенности от «17» октября 2011 г. _____ **А.В. Лоза**

«06» июля 2012 г. М.П.

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Президент
_____ **И.И. Сечин**
«06» июля 2012 г.
М.П.
Главный бухгалтер

«06» июля 2012 г. _____ **С.Н. Ким**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение 12
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект 75
1.1 Лица, входящие в состав органов управления эмитента 75
1.2 Сведения о банковских счетах эмитента 75
1.3 Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента 78
1.4 Сведения об оценщике эмитента 87
1.5 Сведения о консультантах эмитента 87
1.6 Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг 87
II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг 88
А: Облигации серии 04 88
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг 88
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг 88
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить 88
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 89
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг 89
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг 92
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг 93
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг 100
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг 100
Б: Облигации серии 05 115
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг 115
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг 115
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить 115
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 115
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг 116
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг 119
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг 120
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг 127
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг 127
В: Облигации серии 06 141
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг 141
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг 142
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить 142
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 142
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг 143
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг 145
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг 146
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг 153
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг 153
Г: Облигации серии 07 168
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг 168
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг 169

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить....169
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг....169
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг....169
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг....172
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг..173
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг....180
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг....180
Д: Облигации серии 08....195
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг....195
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг....195
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить....195
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг....196
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг....196
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг....199
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг..200
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг....207
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг....207
Е: Облигации серии 09....222
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг....222
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг....222
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить....222
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг....222
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг....223
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг....226
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг..227
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг....233
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг....234
Ё: Облигации серии 10....248
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг....248
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг....249
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить....249
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг....249
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг....250
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг....252
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг..253
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг....261
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг....261
III.Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента....276
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента....276
3.2. Рыночная капитализация эмитента....277
3.3. Обязательства эмитента....278
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг....295
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг....296
3.5.1. Отраслевые риски....296

3.5.2. Страновые и региональные риски 302
3.5.3. Финансовые риски 305
3.5.4. Правовые риски 306
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента 310
3.5.6. Банковские риски 312
IV. Подробная информация об эмитенте 313
4.1. История создания и развитие эмитента.....313
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....318
4.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг 338
4.2.6.2. Сведения о деятельности эмитентов, являющихся страховыми организациями.....338
4.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....338
4.3. Планы будущей деятельности эмитента 689
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях 690
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....691
4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....717
4.7. О подконтрольных эмитенту организациях, имеющих для него существенное значение 720
V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....725
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 725
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....726
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 728
5.4 Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 736
5.5 Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 739
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....741
5.5.2. Конкуренты эмитента 746
VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....748
6.1 Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....748
6.2 Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....758
6.3 Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....773
6.4 Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....774
6.5 Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....779
6.6 Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....793
6.7 Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента.....794
6.8 Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 794
VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 795
7.1 Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....795
7.2 Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентов его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих их лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 795
7.3 Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде), наличии специального права («золотой акции») 797

7.4 Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 797
7.5 Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций 797
7.6 Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 801
7.7 Сведения о размере дебиторской задолженности 889
VIII. Бухгалтерская (финансовой) отчетность эмитента и иная финансовая информация 891
8.1 Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 891
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал 892
8.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год 892
8.4 Сведения об учетной политике эмитента 893
8.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 894
8.6 Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 894
8.7 Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 894
IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумагах ..897
А: Облигации серии 04 897
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах 897
9.1.1. Общая информация 897
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях 908
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах 935
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента 935
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием 935
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках 935
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 935
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 935
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 935
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента 936
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг 936
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг 938
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 939
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 939
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг 940
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации 940
Б: Облигации серии 05 943
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах 943
9.1.1. Общая информация 943
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях 955
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах 981
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента 981
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием 981
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках 981

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 981
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 982
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....982
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента 982
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг.....982
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг 985
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....985
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 986
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг.....986
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.....987
В: Облигации серии 06 990
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах.....990
9.1.1. Общая информация.....990
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях 1002
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах 1028
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента 1028
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием.....1028
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках 1028
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 1028
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 1029
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....1029
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента 1029
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг.....1030
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг 1032
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....1032
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 1033
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг.....1033
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.....1034
Г: Облигации серии 07.....1037
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах.....1037
9.1.1. Общая информация.....1037
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях 1048
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах 1075
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента 1075
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием.....1075
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках 1075
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 1075
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 1075

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг....1075
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента....1076
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг....1076
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг....1078
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг....1079
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг....1079
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг....1080
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации....1080
Д: Облигации серии 08....1083
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах....1083
9.1.1. Общая информация....1083
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях....1095
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах....1121
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента....1121
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием....1121
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках....1121
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг....1121
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг....1122
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг....1122
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента....1122
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг....1122
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг....1125
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг....1125
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг....1126
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг....1126
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации....1127
Е: Облигации серии 09....1130
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах....1130
9.1.1. Общая информация....1130
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях....1141
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах....1168
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента....1168
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием....1168
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках....1168
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг....1168
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг....1168
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг....1168
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента....1169

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг 1169
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг 1171
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 1171
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 1172
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг 1173
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации 1173
Ё: Облигации серии 10 1176
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах 1176
9.1.1. Общая информация 1176
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях 1189
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах 1215
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента 1215
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием 1215
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках 1215
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 1215
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 1215
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 1216
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента 1216
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг 1216
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг 1219
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 1219
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 1220
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг 1220
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации 1220
X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 1224
10.1 Дополнительные сведения об эмитенте 1224
10.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 1261
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 1262
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением 1264
10.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 1264
10.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .1265
10.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам 1265
10.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 1274
10.9. Иные сведения 1277

Приложение I. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2009 год 1278
Приложение II. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2010 год 1332
Приложение III. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2011 год 1386
Приложение IV. Бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с ОПБУ США (US GAAP) за 2009 год 1435
Приложение V. Бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с ОПБУ США (US GAAP) за 2010 год 1510
Приложение VI. Бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с ОПБУ США (US GAAP) за 2011 год 1582
Приложение VII. Бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с МСФО за 2011 год 1664
Приложение VIII. Учетная политика Эмитента на 2009 год 1763
Приложение IX. Учетная политика Эмитента на 2010 год 2328
Приложение X. Учетная политика Эмитента на 2011 год 2823
Приложение XI. Сертификаты ценных бумаг 2934

Введение

а) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

Вид, категория (тип), серия (для облигаций) и иные идентификационные признаки ценных бумаг:
- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента (далее в подпунктах настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 04, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 04» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 04» или «Облигация выпуска»);

- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента (далее в подпунктах настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 05, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 05 или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 05» или «Облигация выпуска»);

- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента (далее в подпунктах настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 06, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 06 или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 06» или «Облигация выпуска»);

- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента (далее в подпунктах настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 07, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 07 или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 07» или «Облигация выпуска»);

- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента (далее в подпунктах настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 08, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 08 или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 08» или «Облигация выпуска»);

- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента (далее в подпунктах настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 09, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 09 или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 09» или «Облигация выпуска»);

- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента (далее в подпунктах настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 10, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 10 или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 10» или «Облигация выпуска»).

Количество размещаемых ценных бумаг:
Количество размещаемых Облигаций серии 04: ***10 000 000 (десять миллионов) штук;***
Количество размещаемых Облигаций серии 05: ***10 000 000 (десять миллионов) штук;***
Количество размещаемых Облигаций серии 06: ***10 000 000 (десять миллионов) штук;***
Количество размещаемых Облигаций серии 07: ***15 000 000 (пятнадцать миллионов) штук;***
Количество размещаемых Облигаций серии 08: ***15 000 000 (пятнадцать миллионов) штук;***
Количество размещаемых Облигаций серии 09: ***15 000 000 (пятнадцать миллионов) штук;***
Количество размещаемых Облигаций серии 10: ***15 000 000 (пятнадцать миллионов) штук.***

Номинальная стоимость:
Номинальная стоимость каждой Облигации серии 04: ***1 000 (одна тысяча) рублей;***
Номинальная стоимость каждой Облигации серии 05: ***1 000 (одна тысяча) рублей;***
Номинальная стоимость каждой Облигации серии 06: ***1 000 (одна тысяча) рублей;***
Номинальная стоимость каждой Облигации серии 07: ***1 000 (одна тысяча) рублей;***
Номинальная стоимость каждой Облигации серии 08: ***1 000 (одна тысяча) рублей;***
Номинальная стоимость каждой Облигации серии 09: ***1 000 (одна тысяча) рублей;***
Номинальная стоимость каждой Облигации серии 10: ***1 000 (одна тысяча) рублей.***

Порядок и сроки размещения:

Для Облигаций серии 04:

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Срок размещения ценных бумаг.
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку

ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура

контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному

приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***:

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой

деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для Облигаций серии 05:

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Срок размещения ценных бумаг.
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также

нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который

рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.
В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.
Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается

продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей

информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для Облигаций серии 06:

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Срок размещения ценных бумаг.
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до

даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня

размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для Облигаций серии 07:

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Срок размещения ценных бумаг.
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до

даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня

размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он

намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров

может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:

Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».
Для Облигаций серии 08:

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Срок размещения ценных бумаг.
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.
Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:
Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:
1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;
2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.
При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях,

предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту

также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:

Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для Облигаций серии 09:

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Срок размещения ценных бумаг.

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

• в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;

• на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.
В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.
Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при

совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.

Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения

соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для Облигаций серии 10:

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Срок размещения ценных бумаг.
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной

регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в

соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине

процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной

оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.

После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.

Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей

информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:

Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Цена размещения или порядок ее определения:

Для Облигаций серии 04:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Для Облигаций серии 05:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Для Облигаций серии 06:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Для Облигаций серии 07:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Для Облигаций серии 08:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Для Облигаций серии 09:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Для Облигаций серии 10:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Условия обеспечения:

Для Облигаций серии 04:

Предоставление обеспечения по Облигациям выпуска не предусмотрено.

Для Облигаций серии 05:

Предоставление обеспечения по Облигациям выпуска не предусмотрено.

Для Облигаций серии 06:

Предоставление обеспечения по Облигациям выпуска не предусмотрено.

Для Облигаций серии 07:

Предоставление обеспечения по Облигациям выпуска не предусмотрено.

Для Облигаций серии 08:

Предоставление обеспечения по Облигациям выпуска не предусмотрено.

Для Облигаций серии 09:

Предоставление обеспечения по Облигациям выпуска не предусмотрено.

Для Облигаций серии 10:

Предоставление обеспечения по Облигациям выпуска не предусмотрено.

Условия конвертации:

Облигации серии 04, Облигации серии 05, Облигации серии 06, Облигации серии 07, Облигации серии 08, Облигации серии 09 и Облигации серии 10, не являются конвертируемыми ценными бумагами.

б) Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:
Информация приведена в отношении Облигаций серии 04, Облигаций серии 05, Облигаций серии 06, Облигаций серии 07, Облигаций серии 08, Облигаций серии 09 и Облигаций серии 10: регистрация проспекта ценных бумаг не осуществляется впоследствии (после государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг).

в) Основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг, в случае если регистрация проспекта осуществляется в отношении ценных бумаг, размещаемых путем открытой или закрытой подписки:

Для Облигаций серии 04, Облигаций серии 05, Облигаций серии 06, Облигаций серии 07, Облигаций серии 08, Облигаций серии 09 и Облигаций серии 10:

Основными целями эмиссии Облигаций Эмитента серий 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10 являются:
- финансирование общекорпоративных нужд компании.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:
Средства, полученные в результате размещения Облигаций, планируется направить на финансирование общекорпоративных нужд компании.
Целью эмиссии не является финансирование определенной сделки (взаимосвязанных сделок).

г) Иная информация, которую эмитент посчитает необходимым указать во введении:

Полное фирменное наименование эмитента:
на русском языке: ***Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"***
на английском языке: ***Rosneft Oil Company***
Краткое фирменное наименование эмитента:
на русском языке: ***ОАО «НК «Роснефть»***
на английском языке: ***Rosneft***
место нахождения эмитента: ***Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***
номера контактных телефонов эмитента:
номер телефона: ***+7 (495) 987-3060,*** Факс***: +7 (495) 987-3024***
адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) публикуется текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг эмитента: ***http://www.rosneft.ru/***

Далее по тексту настоящего Проспекта ценных бумаг термины «Эмитент», «Общество» и «Компания», «Роснефть» относятся к Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» (сокращенно – ОАО «НК «Роснефть»).

Иная информация отсутствует.

"Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента в том числе его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг."

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект

1.1 Лица, входящие в состав органов управления эмитента

В соответствии с Уставом Эмитента органами управления являются:

- ***Общее собрание акционеров;***
- ***Совет директоров;***
- ***коллегиальный исполнительный орган – Правление;***
- ***единоличный исполнительный орган – Президент.***

Сведения о персональном составе Совета директоров

ФИО	Год рождения
Некипелов Александр Дмитриевич (председатель)	1951
Богданов Владимир Леонидович	1951
Костин Андрей Леонидович	1956
Варниг Маттиас	1955
Рудлофф Ханс-Йорг	1940
Токарев Николай Петрович	1950
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960
Шишин Сергей Владимирович	1963
Шугаев Дмитрий Евгеньевич	1965

Сведения о персональном составе Правления

ФИО	Год рождения
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Гилаев Гани Гайсинович	1956
Лазарев Петр Иванович	1967

Сведения о Единоличном исполнительном органе эмитента (Президент)

ФИО	Год рождения
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960

Полномочия единоличного исполнительного органа Эмитента не были переданы коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю.

1.2 Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Сбербанк России ОАО***

Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702840000020105321 в Сбербанке России ОАО***
Корр. счет: ***001-1-909256 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33***
Тип счета: ***текущий валютный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Сбербанк России ОАО***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России***
Корр. счет: ***30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России***
Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВБРР"***
Место нахождения: ***129594, г.Москва, Сущевский вал, д. 65, корп.1***
ИНН: ***7736153344***
БИК: ***044525880***
Номер счета: ***40702840900000000080***
Корр. счет: ***400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33***
Тип счета: ***текущий валютный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВБРР"***
Место нахождения: ***129594, г.Москва, Сущевский вал, д. 65, корп.1***
ИНН: ***7736153344***
БИК: ***044525880***
Номер счета: ***40702840400005000080***
Корр. счет: ***400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33***
Тип счета: ***текущий валютный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВБРР"***
Место нахождения: ***129594, г.Москва, Сущевский вал, д. 65, корп.1***
ИНН: ***7736153344***
БИК: ***044525880***
Номер счета: ***40702810600000000080***
Корр. счет: ***30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России***
Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВБРР"***
Место нахождения: ***129594, г.Москва, Сущевский вал, д. 65, корп.1***
ИНН: ***7736153344***
БИК: ***044525880***
Номер счета: ***40702810500003000080***
Корр. счет: ***30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России***
Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ***
Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702840500060000444***
Корр. счет: ***001-1-90-75-57 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33***
Тип счета: ***текущий валютный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ***
Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702810500060000283***
Корр. счет: ***30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России***
Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"***
Сокращенное фирменное наименование: ***"Королевский Банк Шотландии" ЗАО***
Место нахождения: ***125009, г.Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1***
ИНН: ***7703120329***
БИК: ***044525217***
Номер счета: ***40502840700005017793***
Корр. счет: ***в ABN AMRO BANK, NY ABNAUS33***
Тип счета: ***текущий валютный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"***
Сокращенное фирменное наименование: ***"Королевский Банк Шотландии" ЗАО***
Место нахождения: ***125009, г.Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1***
ИНН: ***7703120329***
БИК: ***044525217***
Номер счета: ***40502810400005017793***

Корр. счет: ***30101810900000000217 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России***
Тип счета: ***расчетный***

1.3 Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

1. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Аудиторско-консультационная группа "Развитие бизнес-систем"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "АКГ "РБС"***
Место нахождения: ***127018, г.Москва, ул.Сущевский вал, дом 5, стр.3***
ИНН: ***7708171870***
ОГРН: ***1027739153430***

Телефон: ***(495) 967-6838***
Факс: ***(495) 967-6843***
Адрес электронной почты: ***common@rbsys.ru***

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор эмитента:
Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров".***
Место нахождения: ***127081 Россия, г.Москва, Ясный проезд 19 стр. 2.***

Финансовый год (годы) или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:
2010, 2011 финансовые годы

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, вступительная бухгалтерская (финансовая) отчетность, сводная бухгалтерская отчетность, консолидированная финансовая отчетность): ***Аудитором проводилась независимая проверка финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2010 и 2011 финансовые годы. ЗАО "АКГ "РБС" провело также аудит сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации за 2010 и 2011 финансовые годы.***

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)
Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):
• наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента;
• предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом;
• наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей;
• сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

В соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 г N 307-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 01.07.2010 N 136-ФЗ, от 28.12.2010 N 400-ФЗ, от 04.05.2011 N 99-ФЗ, от 01.07.2011 N 169-ФЗ, от 11.07.2011 N 200-ФЗ, с изм., внесенными Федеральными законами от 13.12.2010 N 358-ФЗ, от 21.11.2011 N 327-ФЗ), согласно статье 8 аудит не может осуществляться:

1) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

2) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

3) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних обществ, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

4) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;

5) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

6) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

7) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся страховыми организациями, с которыми заключены договоры страхования ответственности этих аудиторских организаций.

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***Аудитор долей участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) не имеет***

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: ***Заемные средства аудитору не предоставлялись***

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесные деловые взаимоотношения, а также родственные связи отсутствуют

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

Должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента: ***Иные факторы отсутствуют***

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Поскольку факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, на момент утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг отсутствуют,

сведения о предпринятых Эмитентом и аудитором мерах для снижения влияния указанных факторов в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся.

Однако в будущем, в случае возникновения таких факторов, основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

Также для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: ***В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составляемая по РСБУ, подлежит обязательной аудиторской проверке, подтверждающей достоверность отчетных данных годовой бухгалтерской отчетности Общества.***

В этой связи Общество проводит ежегодный открытый тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Общества по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанным в объявлении о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.

Извещение о проведении открытого тендера по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения тендера (предмет контракта с указанием объема оказываемых услуг и кратких характеристик услуг, начальная цена контракта и др.) публикуются на официальном сайте ОАО "НК "Роснефть" и в официальном печатном издании.

Основные условия тендера:

1 Наличие лицензии на осуществление работ со сведениями, составляющими государственную тайну, выданной ФСБ России

2 Наличие в штате организации не менее 95-ти специалистов, имеющих действующие квалификационные аттестаты аудиторов на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита (выданные в установленном порядке Министерством финансов Российской Федерации), выделенных для проведения аудиторской проверки ключевых дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» собственными силами аудиторской организации.

(для подтверждения предоставляются копии квалификационных аттестатов аудиторов и письмо руководителя аудиторской организации о выделении специалистов).

3 Наличие договора страхования рисков ответственности профессиональной деятельности аудиторской организации и нарушения договорных отношений. Согласие аудиторской организации увеличить страховое обеспечение, в целях приведения его размера в соответствие с финансовым предложением.

(для подтверждения предоставляется копия договора страхования рисков ответственности профессиональной деятельности аудиторской организации и нарушения договорных отношений и письмо руководителя аудиторской организации о готовности увеличения страхового обеспечения)

4 Членство в профессиональном объединении (ассоциации, союзе) аудиторов

5 Членство в саморегулируемых организациях аудиторов (ч.1 ст.3 Федерального закона от 30.12.2008 N 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности")

6 Наличие опыта проведения аудиторских проверок организаций нефтегазовой отрасли по направлениям связанных с развитием upstream (добыча нефти) и downstream (переработка и нефтепродуктообеспечение) проектов и сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности.

(для подтверждения предоставляются копии договоров и актов выполненных работ)

7 Отсутствие у аудиторской организации договоров на оказание Заказчику, в течение 5-ти предшествующих лет, услуг, несовместимых с проведением у экономического субъекта обязательной аудиторской проверки по:

а) ведению бухгалтерского учета;

б) восстановлению бухгалтерского учета;

в) составлению налоговых деклараций;

г) составлению бухгалтерской отчетности.

Кроме того, в тендере не могут принимать участие аудиторские организации, руководители и иные должностные лица (способные оказать влияние на результаты аудита) которых являются аффилированными лицами по отношению к ОАО «НК «Роснефть» и его дочерним обществам.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура победителя ежегодного тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО "НК "Роснефть" по аудиту.

В соответствии с п. 1 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

Аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Периодически ОАО "НК "Роснефть" привлекает ЗАО «АКГ «РБС» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Вознаграждение ЗАО «АКГ «РБС» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора в финансовом предложении материалов тендера.

Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2010 год определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 24 апреля 2010 года (протокол № 5) и составляет 2 684 500 рублей (с учетом НДС).

Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2011 год: 2 839 375 рублей (с учетом НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется***

2. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Росэкспертиза»***

Место нахождения: ***107078, Москва, ул. Маши Порываевой, д.11***

ИНН: ***7708000473***

ОГРН: ***1027739273946***

Телефон: ***(495) 721-3883; (495) 721-3884***

Факс: ***(495) 721-3894; (495) 972-6500***
Адрес электронной почты: ***rosexp@online.ru***

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор эмитента:
Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Российская Коллегия аудиторов".***
Место нахождения: ***127081 Россия, г.Москва, Ясный проезд 19 стр. 2.***

Финансовый год (годы) или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:
2009 финансовый год.

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, вступительная бухгалтерская (финансовая) отчетность, сводная бухгалтерская отчетность, консолидированная финансовая отчетность): ***Аудитором проводилась независимая проверка финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2009 финансовый год. ООО «Росэкспертиза» провело также аудит сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации за 2009 финансовый год.***

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)
Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):
• наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента;
• предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом;
• наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей;
• сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

В соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 г N 307-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 01.07.2010 N 136-ФЗ, от 28.12.2010 N 400-ФЗ, от 04.05.2011 N 99-ФЗ, от 01.07.2011 N 169-ФЗ, от 11.07.2011 N 200-ФЗ, с изм., внесенными Федеральными законами от 13.12.2010 N 358-ФЗ, от 21.11.2011 N 327-ФЗ), согласно статье 8 аудит не может осуществляться:
1) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
2) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
3) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних обществ,

филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

4) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;

5) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

6) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

7) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся страховыми организациями, с которыми заключены договоры страхования ответственности этих аудиторских организаций.

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***Аудитор долей участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) не имеет***

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: ***Заемные средства аудитору не предоставлялись***

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесные деловые взаимоотношения, а также родственные связи отсутствуют

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

Должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента: ***Иные факторы отсутствуют***

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Поскольку факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, на момент утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг отсутствуют, сведения о предпринятых Эмитентом и аудитором мерах для снижения влияния указанных факторов в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся.

Однако в будущем, в случае возникновения таких факторов, основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

Также для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: ***В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составляемая по РСБУ, подлежит***

обязательной аудиторской проверке, подтверждающей достоверность отчетных данных годовой бухгалтерской отчетности Общества.

В этой связи Общество проводит ежегодный открытый тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Общества по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанным в объявлении о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.

Извещение о проведении открытого тендера по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения тендера (предмет контракта с указанием объема оказываемых услуг и кратких характеристик услуг, начальная цена контракта и др.) публикуются на официальном сайте ОАО "НК "Роснефть" и в официальном печатном издании.

Основные условия тендера:

- ***наличие лицензии на осуществление аудиторской деятельности, выданной Министерством финансов Российской Федерации;***

наличие лицензии на осуществление работ со сведениями, составляющими государственную тайну, выданной ФСБ России;

- ***наличие в штате организации не менее 50-ти специалистов, имеющих действующие квалификационные аттестаты аудиторов на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита, выданные в установленном порядке Министерством финансов Российской Федерации;***
- ***наличие договора страхования рисков ответственности профессиональной деятельности аудиторской организации и нарушения договорных отношений;***
- ***членство в признанном профессиональном объединении (ассоциации, союзе) аудиторов;***
- ***наличие 3-летнего опыта проведения аудиторских проверок организаций нефтегазовой отрасли;***
- ***успешное прохождение квалификационной проверки, проводимой финансовой службой и службой безопасности Заказчика.***

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура победителя ежегодного тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО "НК "Роснефть" по аудиту.

В соответствии с п. 1 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

Аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Периодически ОАО "НК "Роснефть" привлекает ООО «Росэкспертиза» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Вознаграждение ООО «Росэкспертиза» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора в финансовом предложении материалов тендера.

Размер вознаграждения аудитора определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 28 апреля 2009 года (протокол № 4) и составляет 1 699 200 рублей (с учетом НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется***

3. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Эрнст энд Янг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***"Эрнст энд Янг" ООО***
Место нахождения: ***Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр.1***
ИНН: ***7709383532***
ОГРН: ***1027739707203***

Телефон: ***(495) 755-9700***
Факс: ***(495) 755-9701***
Адрес электронной почты: ***info@ru.ey.com***

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор эмитента:
Полное наименование: ***Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"***
Место нахождения: ***105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9 стр. 3***

Финансовый год (годы) или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:
2009, 2010 и 2011 финансовые годы.

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, вступительная бухгалтерская (финансовая) отчетность, сводная бухгалтерская отчетность, консолидированная финансовая отчетность): ***Аудитором проводилась независимая проверка консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), за 2009, 2010 и 2011 финансовые годы. Также аудитором проводилась независимая проверка консолидированной финансововой отчетности Эмитента, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2011 финансовый год.***

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

- ***наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента;***
- ***предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом;***
- ***наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей;***
- ***сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).***

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***Аудитор долей участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) не имеет***

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: ***Заемные средства аудитору не предоставлялись***

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесные деловые взаимоотношения, а также родственные связи отсутствуют

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

Должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента: ***Иные факторы отсутствуют***

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Поскольку факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, на момент утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг отсутствуют, сведения о предпринятых Эмитентом и аудитором мерах для снижения влияния указанных факторов в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся.

Однако в будущем, в случае возникновения таких факторов, основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

Также для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Аудитор выбирается на основании итогов закрытого тендера, проводимого Обществом среди аудиторских фирм «большой четверки» (Big 4). В результате всестороннего анализа заявок выбирается организация-аудитор, наиболее полно соответствующая требованиям Эмитента.

Основные условия закрытого тендера: опыт проведения аналогичных проектов в нефтегазовой отрасли в России, наличие стажа оказания аудиторских услуг по отчетности, подготовленной в соответствии с ОПБУ США/МСФО, минимальное ценовое предложение, состав и профессиональные навыки сотрудников.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с ОПБУ США/МСФО, оценивается и одобряется Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. Утверждение кандидатуры указанного аудитора на общем собрании акционеров Общества не требуется.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

ООО «Эрнст энд Янг» проводит аудит годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США/МСФО, а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США МСФО.

Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором Эрнст энд Янг Компании в рамках специальных заданий в течение 2010 г., в общем объеме оказанных услуг

Компании составила около 30%. В рамках специальных заданий Эрнст энд Янг оказывал налоговые консультации, консультации по реализации IT проектов, а также консультации по раскрытию информации.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Вознаграждение ООО «Эрнст энд Янг» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.

По условиям контракта между аудитором ООО «Эрнст энд Янг» и ОАО "НК "Роснефть" условия и сумма вознаграждения не могут быть раскрыты.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется***

1.4 Сведения об оценщике эмитента

Эмитентом для целей:

определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг: ***оценщик не привлекался***;

определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением: ***оценщик не привлекался***;

оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг: ***оценщик не привлекался.***

Информация об услугах по оценке, оказываемых (оказанных) оценщиком: ***отсутствует по вышеизложенным причинам.***

Сведения об оценщике эмитента, являющегося акционерным инвестиционным фондом: ***Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.***

1.5 Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг эмитента:

Финансовый консультант Эмитентом не привлекался

1.6 Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Президент Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»
Фамилия, имя, отчество: ***Сечин Игорь Иванович***
Год рождения: ***1960***
Основное место работы и должность: ***Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», президент, председатель правления (с «23» мая 2012 г.).***

Главный бухгалтер Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»
Фамилия, имя, отчество: ***Ким Сун Не***
Год рождения: ***1951***
Основное место работы и должность: ***Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», главный бухгалтер.***

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

<u>А: Облигации серии 04</u>

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***04***
Идентификационные признаки выпуска (серии): ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «А: Облигации серии 04» Раздела II настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 04, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 04» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 04» или «Облигация выпуска»).***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

количество размещаемых ценных бумаг: ***10 000 000 (Десять миллионов) штук.***
объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей.***

В случае если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: ***такие ценные бумаги отсутствуют***

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

В случае, если при размещении ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) предоставляется преимущественное право их приобретения, также указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения не предусмотрено***

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: ***такая возможность не предусмотрена***

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: ***такие условия отсутствуют***

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.
По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:
совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;
осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);
информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение Андеррайтера, оказывающего услуги по размещению Облигаций не превысит 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:
У Андеррайтера в соответствии с Договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:
Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), Договором между Эмитентом и Андеррайтером, не установлена.
Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у Андеррайтера оказывающего услуги по размещению ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У Андеррайтера, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Условия, порядок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменное наименование кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги).

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Расчёты по Облигациям при их размещении производятся в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

БИК: ***044583505***

К/с: ***№ 30105810100000000505 в Отделении № 1 Московского ГТУ Банка России***

Владелец счета: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

ИНН/КПП: ***7744001497 / 997950001***

Номер счета: ***30401810400100000123***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией данные функции будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее «НКД»), определяемый в соответствии с 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. Проспекта ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается

Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной

ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.***

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения описывается порядок выдачи первым приобретателям сертификатов ценных бумаг: ***по ценным бумагам настоящего выпуска предусмотрено централизованное хранение***

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг. ***Облигации выпуска размещаются посредством открытой подписки.***
Круг потенциальных приобретателей Облигаций выпуска не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации выпуска в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске Облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг» №39-ФЗ от 22 апреля 1996 года, Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

В случаях, когда Эмитент обязан опубликовать информацию в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (далее также – в ленте новостей), такое опубликование должно осуществляться в ленте новостей хотя бы одного из информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг, в срок до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено такое опубликование.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг.

1) Сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций должно быть опубликовано в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (об утверждении решения о выпуске ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интерне, а также в форме Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице Эмитента в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций, должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта иных ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет, и до погашения всех таких иных ценных бумаг соответствующего выпуска, в отношении которого был зарегистрирован проспект иных ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в форме сообщения «о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

а.1) До даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение Облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение Облигаций путем сбора заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона).

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за 5(Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

а.2) В случае, если Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг. В связи с этим Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» информацию о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры.

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в ленте новостей в течение 1 (Одного) дня с даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/, в течение одного дня с даты раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального инвестора с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных инвесторов на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия информации об изменении даты окончания срока для направлении оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор.

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

а.3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона публикуется в форме сообщения о существенных фактах следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о ставке купона на первый купонный период не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

а.4) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций на Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону - Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентной ставки по первому купону, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде. После опубликования в ленте новостей сообщения о величине процентной ставки по первому купону Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

а.5) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).

В случае если до даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если Эмитентом не будет принято такого решения в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ не позднее 1

(Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае раскрытия Эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с п.п. а) 4) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. а) 4) п. 2.9. Проспекта ценных бумаг, раскрытие сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) не требуется.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать сообщение «о приостановлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««о приостановлении ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети «Интернет» или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение «о возобновлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возобновлении эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о завершении размещения ценных бумаг) в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

5) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг) в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг

не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

6) Сообщение о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг) в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если Облигации были включены в котировальный список при их размещении, Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска Облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев другому лицу, и в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком приобретения, установленным в п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по требованию их владельцев другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами, установленным в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

8) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке или порядке определения размера ставок по купонам, ставка или порядок определения размера ставок по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола/приказа (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола/приказа) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети

«Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 1 (Один) день до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

9) В случае если в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок или порядке определения размера ставок по купонам или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- дату приобретения Облигаций.

10) Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

11) После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

13) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую

обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

14) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций;
- стоимость досрочного погашения Облигаций;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

15) После досрочного погашения, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

16) Эмитент обязуется осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, с момента возникновения у него такой обязанности в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте «о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета» будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/

Не позднее 1 дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 5 (Пяти) лет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и

получить его копию с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

18) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Соответствующее требование может быть предъявлено Эмитенту с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – http://www.rosneft.ru/

19) В случае реорганизации, ликвидации ЗАО «ФБ ММВБ» либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

<u>Б: Облигации серии 05</u>

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***05***
Идентификационные признаки выпуска (серии): ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Б: Облигации серии 05» Раздела II настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 05, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 05» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 05» или «Облигация выпуска»).***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

количество размещаемых ценных бумаг: ***10 000 000 (Десять миллионов) штук.***
объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей.***

В случае если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: ***такие ценные бумаги отсутствуют***

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

В случае, если при размещении ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) предоставляется преимущественное право их приобретения, также указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения не предусмотрено***

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии,

нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: ***такая возможность не предусмотрена***

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: ***такие условия отсутствуют***

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.
По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:
совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;
осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);
информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение Андеррайтера, оказывающего услуги по размещению Облигаций не превысит 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:
У Андеррайтера в соответствии с Договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:
Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), Договором между Эмитентом и Андеррайтером, не установлена.
Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у Андеррайтера оказывающего услуги по размещению ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:
У Андеррайтера, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения

соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Условия, порядок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменное наименование кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги).

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Расчёты по Облигациям при их размещении производятся в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

БИК: ***044583505***

К/с: ***№ 30105810100000000505 в Отделении № 1 Московского ГТУ Банка России***

Владелец счета: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

ИНН/КПП: ***7744001497 / 997950001***

Номер счета: ***30401810400100000123***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией данные функции будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее «НКД»), определяемый в соответствии с 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. Проспекта ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.
В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по

первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.
Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он

намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.***

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения описывается порядок выдачи первым приобретателям сертификатов ценных бумаг: ***по ценным бумагам настоящего выпуска предусмотрено централизованное хранение***

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг. ***Облигации выпуска размещаются посредством открытой подписки.***
Круг потенциальных приобретателей Облигаций выпуска не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации выпуска в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске Облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг» №39-ФЗ от 22 апреля 1996 года, Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

В случаях, когда Эмитент обязан опубликовать информацию в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (далее также – в ленте новостей), такое опубликование должно осуществляться в ленте новостей хотя бы одного из информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг, в срок до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено такое опубликование.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг.

1) Сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций должно быть опубликовано в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (об утверждении решения о выпуске ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интерне, а также в форме Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице Эмитента в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций, должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта иных ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет, и до погашения всех таких иных ценных бумаг соответствующего выпуска, в отношении которого был зарегистрирован проспект иных ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в форме сообщения «о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

а.1) До даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение Облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение Облигаций путем сбора заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона).

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за 5(Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

а.2) В случае, если Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в

будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг. В связи с этим Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» информацию о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры.

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в ленте новостей в течение 1 (Одного) дня с даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/, в течение одного дня с даты раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального инвестора с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных инвесторов на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия информации об изменении даты окончания срока для направлении оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор.

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

а.3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона публикуется в форме сообщения о существенных фактах следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о ставке купона на первый купонный период не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

а.4) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций на Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону - Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления

протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентной ставки по первому купону, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде. После опубликования в ленте новостей сообщения о величине процентной ставки по первому купону Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

а.5) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).

В случае если до даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если Эмитентом не будет принято такого решения в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о

начале размещения ценных бумаг) в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае раскрытия Эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с п.п. а) 4) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. а) 4) п. 2.9. Проспекта ценных бумаг, раскрытие сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) не требуется.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать сообщение «о приостановлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««о приостановлении ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети «Интернет» или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение «о возобновлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возобновлении эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о завершении размещения ценных бумаг) в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его

опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

5) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг) в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

6) Сообщение о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных

бумаг) в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если Облигации были включены в котировальный список при их размещении, Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска Облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев другому лицу, и в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком приобретения, установленным в п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по требованию их владельцев другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами, установленным в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

8) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке или порядке определения размера ставок по купонам, ставка или порядок определения размера ставок по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола/приказа (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола/приказа) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 1 (Один) день до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной

регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

9) В случае если в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок или порядке определения размера ставок по купонам или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- дату приобретения Облигаций.

10) Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;

- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

11) После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

13) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его

опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

14) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций;
- стоимость досрочного погашения Облигаций;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

15) После досрочного погашения, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного

погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

16) Эмитент обязуется осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, с момента возникновения у него такой обязанности в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте «о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета» будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/

Не позднее 1 дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 5 (Пяти) лет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и получить его копию с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

18) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Соответствующее требование может быть предъявлено Эмитенту с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – http://www.rosneft.ru/

19) В случае реорганизации, ликвидации ЗАО «ФБ ММВБ» либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

<u>В: Облигации серии 06</u>

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***06***
Идентификационные признаки выпуска (серии): ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением,***

серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «В: Облигации серии 06» Раздела II настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 06, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 06» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 06» или «Облигация выпуска»).

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

количество размещаемых ценных бумаг: ***10 000 000 (Десять миллионов) штук.***
объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей.***

В случае если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: ***такие ценные бумаги отсутствуют***

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при

котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

В случае, если при размещении ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) предоставляется преимущественное право их приобретения, также указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения не предусмотрено***

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.
Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***

- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: ***такая возможность не предусмотрена***

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: ***такие условия отсутствуют***

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.

По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:

совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;

осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);

информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение Андеррайтера, оказывающего услуги по размещению Облигаций не превысит 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:
У Андеррайтера в соответствии с Договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:
Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), Договором между Эмитентом и Андеррайтером, не установлена.
Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у Андеррайтера оказывающего услуги по размещению ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:
У Андеррайтера, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Условия, порядок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменное наименование кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги).

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Расчёты по Облигациям при их размещении производятся в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг.

Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

БИК: ***044583505***

К/с: ***№ 30105810100000000505 в Отделении № 1 Московского ГТУ Банка России***

Владелец счета: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

ИНН/КПП: ***7744001497 / 997950001***

Номер счета: ***30401810400100000123***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией данные функции будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее «НКД»), определяемый в соответствии с 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. Проспекта ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в

соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по

первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.
В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.
Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД.

Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока

размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.

Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный

приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.***

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих

иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения описывается порядок выдачи первым приобретателям сертификатов ценных бумаг: ***по ценным бумагам настоящего выпуска предусмотрено централизованное хранение***

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг.
Облигации выпуска размещаются посредством открытой подписки.
Круг потенциальных приобретателей Облигаций выпуска не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации выпуска в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске Облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг» №39-ФЗ от 22 апреля 1996 года, Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и

сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

В случаях, когда Эмитент обязан опубликовать информацию в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (далее также – в ленте новостей), такое опубликование должно осуществляться в ленте новостей хотя бы одного из информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг, в срок до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено такое опубликование.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг.

1) Сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций должно быть опубликовано в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (об утверждении решения о выпуске ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интерне, а также в форме Решения о

выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице Эмитента в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций, должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта иных ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет, и до погашения всех таких иных ценных бумаг соответствующего выпуска, в отношении которого был зарегистрирован проспект иных ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;

- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в форме сообщения «о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

а.1) До даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение Облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение Облигаций путем сбора заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона).

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за 5(Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

а.2) В случае, если Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг. В связи с этим Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» информацию о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры.

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в ленте новостей в течение 1 (Одного) дня с даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/, в течение одного дня с даты раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального инвестора с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных инвесторов на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия информации об изменении

даты окончания срока для направлении оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор.

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

а.3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона публикуется в форме сообщения о существенных фактах следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о ставке купона на первый купонный период не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

а.4) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций на Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону - Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентной ставки по первому купону, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде. После опубликования в ленте новостей сообщения о величине процентной ставки по первому купону Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

а.5) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).

В случае если до даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если Эмитентом не будет принято такого решения в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае раскрытия Эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с п.п. а) 4) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. а) 4) п. 2.9. Проспекта ценных бумаг, раскрытие сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) не требуется.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного

в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать сообщение «о приостановлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««о приостановлении ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети «Интернет» или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение «о возобновлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возобновлении эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о завершении размещения ценных бумаг) в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

5) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг) в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

6) Сообщение о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг) в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если Облигации были включены в котировальный список при их размещении, Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска Облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев другому лицу, и в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком приобретения, установленным в п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по требованию их владельцев другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами, установленным в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

8) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке или порядке определения размера ставок по купонам, ставка или порядок определения размера ставок по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола/приказа (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола/приказа) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 1 (Один) день до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

9) В случае если в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок или порядке определения размера ставок по купонам или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- дату приобретения Облигаций.

10) Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

11) После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты

окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

13) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

14) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска.

Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций;
- стоимость досрочного погашения Облигаций;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

15) После досрочного погашения, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

16) Эмитент обязуется осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, с момента возникновения у него такой обязанности в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте «о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета» будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/

Не позднее 1 дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 5 (Пяти) лет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и получить его копию с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

18) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Соответствующее требование может быть предъявлено Эмитенту с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Предоставляемая Эмитентом копия

заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – http://www.rosneft.ru/

19) В случае реорганизации, ликвидации ЗАО «ФБ ММВБ» либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

Г: Облигации серии 07

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***07***
Идентификационные признаки выпуска (серии): ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Г: Облигации серии 07» Раздела II настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 07, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 07» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 07» или «Облигация выпуска»).***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

количество размещаемых ценных бумаг: ***15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук.***
объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

В случае если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: ***такие ценные бумаги отсутствуют***

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

В случае, если при размещении ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) предоставляется преимущественное право их приобретения, также указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения не предусмотрено***

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: ***такая возможность не предусмотрена***

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: ***такие условия отсутствуют***

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.
По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:
совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;
осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);
информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение Андеррайтера, оказывающего услуги по размещению Облигаций не превысит 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У Андеррайтера в соответствии с Договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:
Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), Договором между Эмитентом и Андеррайтером, не установлена.
Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у Андеррайтера оказывающего услуги по размещению ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:
У Андеррайтера, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Условия, порядок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменное наименование кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги).

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Расчёты по Облигациям при их размещении производятся в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

БИК: ***044583505***

К/с: ***№ 30105810100000000505 в Отделении № 1 Московского ГТУ Банка России***

Владелец счета: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

ИНН/КПП: ***7744001497 / 997950001***

Номер счета: ***30401810400100000123***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией данные функции будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем

Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.
Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:
Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.
Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.
Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее «НКД»), определяемый в соответствии с 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. Проспекта ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура

контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному

приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.***

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения описывается порядок выдачи первым приобретателям сертификатов ценных бумаг: ***по ценным бумагам настоящего выпуска предусмотрено централизованное хранение***

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг. ***Облигации выпуска размещаются посредством открытой подписки.***
Круг потенциальных приобретателей Облигаций выпуска не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации выпуска в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске Облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг» №39-ФЗ от 22 апреля 1996 года, Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

В случаях, когда Эмитент обязан опубликовать информацию в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (далее также – в ленте новостей), такое опубликование должно осуществляться в ленте новостей хотя бы одного из информационных агентств, уполномоченных федеральным органом

исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг, в срок до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено такое опубликование.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг.

1) Сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций должно быть опубликовано в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (об утверждении решения о выпуске ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интерне, а также в форме Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице Эмитента в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций, должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта иных ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет, и до погашения всех таких иных ценных бумаг соответствующего выпуска, в отношении которого был зарегистрирован проспект иных ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в форме сообщения «о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после

публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

а.1) До даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение Облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение Облигаций путем сбора заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона).

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за 5(Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

а.2) В случае, если Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг. В связи с этим Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» информацию о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры.

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в ленте новостей в течение 1 (Одного) дня с даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/, в течение одного дня с даты раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального инвестора с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных инвесторов на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия информации об изменении даты окончания срока для направлении оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор.

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

а.3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона публикуется в форме сообщения о существенных фактах следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о ставке купона на первый купонный период не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

а.4) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций на Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону - Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентной ставки по первому купону, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде. После опубликования в ленте новостей сообщения о величине процентной ставки по первому купону Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

а.5) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).

В случае если до даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если Эмитентом не будет принято такого решения в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода

(n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае раскрытия Эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с п.п. а) 4) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. а) 4) п. 2.9. Проспекта ценных бумаг, раскрытие сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) не требуется.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать сообщение «о приостановлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««о приостановлении ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети «Интернет» или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение «о возобновлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возобновлении эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после

публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о завершении размещения ценных бумаг) в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

5) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг) в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

6) Сообщение о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг) в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если Облигации были включены в котировальный список при их размещении, Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска Облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев другому лицу, и в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком приобретения, установленным в п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по требованию их владельцев другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами, установленным в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

8) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке или порядке определения размера ставок по купонам, ставка или порядок определения размера ставок по которым

определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола/приказа (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола/приказа) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 1 (Один) день до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

9) В случае если в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок или порядке определения размера ставок по купонам или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом;

- дату приобретения Облигаций.

10) Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

11) После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если

такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

13) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

14) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций;
- стоимость досрочного погашения Облигаций;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

15) После досрочного погашения, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

16) Эмитент обязуется осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, с момента возникновения у него такой обязанности в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте «о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета» будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных

бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/

Не позднее 1 дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 5 (Пяти) лет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и получить его копию с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

18) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Соответствующее требование может быть предъявлено Эмитенту с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – http://www.rosneft.ru/

19) В случае реорганизации, ликвидации ЗАО «ФБ ММВБ» либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

Д: Облигации серии 08

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***08***
Идентификационные признаки выпуска (серии): ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Д: Облигации серии 08» Раздела II настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 08, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 08» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 08» или «Облигация выпуска»).***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

количество размещаемых ценных бумаг: ***15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук.***
объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

В случае если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: ***такие ценные бумаги отсутствуют***

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

В случае, если при размещении ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) предоставляется преимущественное право их приобретения, также указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения не предусмотрено***

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной

связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: ***такая возможность не предусмотрена***

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: ***такие условия отсутствуют***

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.
По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:
совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;
осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);
информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение Андеррайтера, оказывающего услуги по размещению Облигаций не превысит 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:
У Андеррайтера в соответствии с Договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:
Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), Договором между Эмитентом и Андеррайтером, не установлена.
Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у Андеррайтера оказывающего услуги по размещению ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:
У Андеррайтера, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Условия, порядок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменное наименование кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги).

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Расчёты по Облигациям при их размещении производятся в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

БИК: ***044583505***

К/с: ***№ 30105810100000000505 в Отделении № 1 Московского ГТУ Банка России***

Владелец счета: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

ИНН/КПП: ***7744001497 / 997950001***

Номер счета: ***30401810400100000123***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией данные функции будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.
Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:
Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.
Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.
Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее «НКД»), определяемый в соответствии с 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. Проспекта ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- величина процентной ставки по первому купону;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину

приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с

предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.***

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения описывается порядок выдачи первым приобретателям сертификатов ценных бумаг: ***по ценным бумагам настоящего выпуска предусмотрено централизованное хранение***

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг. ***Облигации выпуска размещаются посредством открытой подписки.***
Круг потенциальных приобретателей Облигаций выпуска не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации выпуска в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске Облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг» №39-ФЗ от 22 апреля 1996 года, Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

В случаях, когда Эмитент обязан опубликовать информацию в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (далее также – в ленте новостей), такое опубликование должно осуществляться в ленте новостей хотя бы одного из информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг, в срок до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено такое опубликование.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг.

1) Сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций должно быть опубликовано в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (об утверждении решения о выпуске ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интерне, а также в форме Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице Эмитента в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций, должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную

регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта иных ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет, и до погашения всех таких иных ценных бумаг соответствующего выпуска, в отношении которого был зарегистрирован проспект иных ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в форме сообщения «о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

а.1) До даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение Облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение Облигаций путем сбора заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона).

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за 5(Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

а.2) В случае, если Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг. В связи с этим Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» информацию о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры.

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в ленте новостей в течение 1 (Одного) дня с даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/, в течение одного дня с даты раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального инвестора с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных инвесторов на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия информации об изменении даты окончания срока для направлении оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор.

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

а.3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона публикуется в форме сообщения о существенных фактах следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о ставке купона на первый купонный период не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

а.4) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций на Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону - Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентной ставки по первому купону, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде. После опубликования в ленте новостей сообщения о величине процентной ставки по первому купону Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

а.5) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).

В случае если до даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если Эмитентом не будет принято такого решения в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ не позднее 1

(Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае раскрытия Эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с п.п. а) 4) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. а) 4) п. 2.9. Проспекта ценных бумаг, раскрытие сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) не требуется.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать сообщение «о приостановлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««о приостановлении ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети «Интернет» или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение «о возобновлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возобновлении эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о завершении размещения ценных бумаг) в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

5) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг) в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг

не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

6) Сообщение о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг) в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если Облигации были включены в котировальный список при их размещении, Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска Облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев другому лицу, и в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком приобретения, установленным в п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по требованию их владельцев другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами, установленным в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

8) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке или порядке определения размера ставок по купонам, ставка или порядок определения размера ставок по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола/приказа (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола/приказа) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети

«Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 1 (Один) день до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

9) В случае если в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок или порядке определения размера ставок по купонам или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- дату приобретения Облигаций.

10) Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

11) После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

13) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую

обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

14) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций;
- стоимость досрочного погашения Облигаций;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

15) После досрочного погашения, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

16) Эмитент обязуется осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, с момента возникновения у него такой обязанности в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте «о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета» будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/

Не позднее 1 дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 5 (Пяти) лет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и

получить его копию с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

18) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Соответствующее требование может быть предъявлено Эмитенту с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – http://www.rosneft.ru/

19) В случае реорганизации, ликвидации ЗАО «ФБ ММВБ» либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

<u>E: Облигации серии 09</u>

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***09***
Идентификационные признаки выпуска (серии): ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «E: Облигации серии 09» Раздела II настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 09, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 09» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 09» или «Облигация выпуска»).***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

количество размещаемых ценных бумаг: ***15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук.***
объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

В случае если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: ***такие ценные бумаги отсутствуют***

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

В случае, если при размещении ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) предоставляется преимущественное право их приобретения, также указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения не предусмотрено***

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом

ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.
Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:
Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:
1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;
2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.
При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: ***такая возможность не предусмотрена***

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: ***такие условия отсутствуют***

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.
По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:
совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;
осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);
информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение Андеррайтера, оказывающего услуги по размещению Облигаций не превысит 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:
У Андеррайтера в соответствии с Договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:
Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), Договором между Эмитентом и Андеррайтером, не установлена.
Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у Андеррайтера оказывающего услуги по размещению ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:
У Андеррайтера, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения

соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Условия, порядок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменное наименование кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги).

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Расчёты по Облигациям при их размещении производятся в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

БИК: ***044583505***

К/с: ***№ 30105810100000000505 в Отделении № 1 Московского ГТУ Банка России***

Владелец счета: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

ИНН/КПП: ***7744001497 / 997950001***

Номер счета: ***30401810400100000123***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией данные функции будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее «НКД»), определяемый в соответствии с 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. Проспекта ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.
В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по

первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.
Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он

намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***

Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.***

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения описывается порядок выдачи первым приобретателям сертификатов ценных бумаг: ***по ценным бумагам настоящего выпуска предусмотрено централизованное хранение***

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг. ***Облигации выпуска размещаются посредством открытой подписки.***

Круг потенциальных приобретателей Облигаций выпуска не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации выпуска в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске Облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг» №39-ФЗ от 22 апреля 1996 года, Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

В случаях, когда Эмитент обязан опубликовать информацию в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (далее также – в ленте новостей), такое опубликование должно осуществляться в ленте новостей хотя бы одного из информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг, в срок до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено такое опубликование.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг.

1) Сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций должно быть опубликовано в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (об

утверждении решения о выпуске ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интерне, а также в форме Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице Эмитента в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций, должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта иных ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет, и до погашения всех таких иных ценных

бумаг соответствующего выпуска, в отношении которого был зарегистрирован проспект иных ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в форме сообщения «о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

а.1) До даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение Облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение Облигаций путем сбора заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона).

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за 5(Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

а.2) В случае, если Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг. В связи с этим Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» информацию о сроке для

направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры.

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в ленте новостей в течение 1 (Одного) дня с даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/, в течение одного дня с даты раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального инвестора с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных инвесторов на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия информации об изменении даты окончания срока для направлении оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор.

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

а.3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона публикуется в форме сообщения о существенных фактах следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о ставке купона на первый купонный период не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

а.4) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций на Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону - Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентной ставки по первому купону, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не

требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде. После опубликования в ленте новостей сообщения о величине процентной ставки по первому купону Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

а.5) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).

В случае если до даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если Эмитентом не будет принято такого решения в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае раскрытия Эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с п.п. а) 4) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. а) 4) п. 2.9. Проспекта ценных бумаг, раскрытие сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) не требуется.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Облигаций и опубликовать сообщение «о приостановлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««о приостановлении ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети «Интернет» или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока

размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение «о возобновлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возобновлении эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о завершении размещения ценных бумаг) в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

5) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг) в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

6) Сообщение о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг) в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если Облигации были включены в котировальный список при их размещении, Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска Облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев другому лицу, и в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком приобретения, установленным в п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по требованию их владельцев другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами, установленным в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

8) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке или порядке определения размера ставок по купонам, ставка или порядок определения размера ставок по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола/приказа (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола/приказа) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 1 (Один) день до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

9) В случае если в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок или порядке определения размера ставок по купонам или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- дату приобретения Облигаций.

10) Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на

установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;

- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

11) После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

13) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

14) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций;
- стоимость досрочного погашения Облигаций;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

15) После досрочного погашения, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному

погашению Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

16) Эмитент обязуется осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, с момента возникновения у него такой обязанности в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте «о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета» будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/

Не позднее 1 дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 5 (Пяти) лет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и получить его копию с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

18) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг,

Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Соответствующее требование может быть предъявлено Эмитенту с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – http://www.rosneft.ru/

19) В случае реорганизации, ликвидации ЗАО «ФБ ММВБ» либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

<u>Ё: Облигации серии 10</u>

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***10***
Идентификационные признаки выпуска (серии): ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Ё: Облигации серии 10» Раздела II настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к***

облигациям серии 10, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 10» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 10» или «Облигация выпуска»).

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

количество размещаемых ценных бумаг: ***15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук.***
объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

В случае если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются предполагаемое количество размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента, которое планируется предложить к приобретению, и их объем по номинальной стоимости: ***такие ценные бумаги отсутствуют***

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (T – T0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
T0 - дата начала размещения облигаций,
T – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если

первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

В случае, если при размещении ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) предоставляется преимущественное право их приобретения, также указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения не предусмотрено***

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.
Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс», либо иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг в ленте новостей (далее – в ленте новостей).

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг)» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.
Дата начала размещения Облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в следующие сроки:

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте

новостей.
Дата начала размещения Облигаций, определенная единоличным исполнительным органом Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:
Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:
1) 3 (Третий) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;
2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.
При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

если размещение ценных бумаг путем открытой подписки осуществляется с возможностью их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг, - наличие такой возможности: ***такая возможность не предусмотрена***

иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: ***такие условия отсутствуют***

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.
По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:
совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;
осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);
информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;

перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение Андеррайтера, оказывающего услуги по размещению Облигаций не превысит 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:
У Андеррайтера в соответствии с Договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:
Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), Договором между Эмитентом и Андеррайтером, не установлена.
Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у Андеррайтера оказывающего услуги по размещению ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:
У Андеррайтера, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Условия, порядок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменное наименование кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги).

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Расчёты по Облигациям при их размещении производятся в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг. Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

БИК: ***044583505***

К/с: ***№ 30105810100000000505 в Отделении № 1 Московского ГТУ Банка России***

Владелец счета: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

ИНН/КПП: ***7744001497 / 997950001***

Номер счета: ***30401810400100000123***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией данные функции будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее «НКД»), определяемый в соответствии с 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. Проспекта ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в

соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине

процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.

После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному

приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров

может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.***

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения описывается порядок выдачи первым приобретателям сертификатов ценных бумаг: ***по ценным бумагам настоящего выпуска предусмотрено централизованное хранение***

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются сведения о круге потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг.
Облигации выпуска размещаются посредством открытой подписки.
Круг потенциальных приобретателей Облигаций выпуска не ограничен. Нерезиденты могут приобретать Облигации выпуска в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске Облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг» №39-ФЗ от 22 апреля 1996 года, Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть

информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

В случаях, когда Эмитент обязан опубликовать информацию в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (далее также – в ленте новостей), такое опубликование должно осуществляться в ленте новостей хотя бы одного из информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг, в срок до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено такое опубликование.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг.

1) Сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций должно быть опубликовано в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (об утверждении решения о выпуске ценных бумаг) в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интерне, а также в форме Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице Эмитента в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций, должно быть опубликовано

Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта иных ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет, и до погашения всех таких иных ценных бумаг соответствующего выпуска, в отношении которого был зарегистрирован проспект иных ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг;

- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в форме сообщения «о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

а.1) До даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение Облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение Облигаций путем сбора заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона).

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее, чем за 5(Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

а.2) В случае, если Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг. В связи с этим Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» информацию о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры.

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в ленте новостей в течение 1 (Одного) дня с даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/, в течение одного дня с даты раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального инвестора с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных инвесторов на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия информации об изменении даты окончания срока для направлении оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры в ленте новостей.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор.

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

а.3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона публикуется в форме сообщения о существенных фактах следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент информирует Биржу о ставке купона на первый купонный период не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

а.4) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций на Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону - Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентной ставки по первому купону, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде. После опубликования в ленте новостей сообщения о величине процентной ставки по первому купону Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

а.5) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).

В случае если до даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять

решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если Эмитентом не будет принято такого решения в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 1 (Один) календарный день до даты начала размещения Облигаций и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае раскрытия Эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с п.п. а) 4) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. а) 4) п. 2.9. Проспекта ценных бумаг, раскрытие сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о начале размещения ценных бумаг) не требуется.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан

приостановить размещение Облигаций и опубликовать сообщение «о приостановлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте ««о приостановлении ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети «Интернет» или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение «о возобновлении размещения ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возобновлении эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о завершении размещения ценных бумаг) в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

5) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг) в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

6) Сообщение о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг эмитента» (о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг) в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если Облигации были включены в котировальный список при их размещении, Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска Облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по следующим адресам: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев другому лицу, и в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком приобретения, установленным в п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по требованию их владельцев другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, в этом случае Эмитент обязан опубликовать сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами, установленным в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения.

8) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке или порядке определения размера ставок по купонам, ставка или порядок определения размера ставок по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола/приказа (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола/приказа) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 1 (Один) день до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

9) В случае если в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок или порядке определения размера ставок по купонам или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- дату приобретения Облигаций.

10) Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

11) После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты

окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

13) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

14) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска.

Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций;
- стоимость досрочного погашения Облигаций;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

15) После досрочного погашения, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

16) Эмитент обязуется осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, с момента возникновения у него такой обязанности в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте «о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета» будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/

Не позднее 1 дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 5 (Пяти) лет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и получить его копию с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

18) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Соответствующее требование может быть предъявлено Эмитенту с 9 до 18 часов в любой рабочий день (с 9 до 16 часов 45 минут в рабочий день, приходящийся на пятницу) по адресу: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1. Предоставляемая Эмитентом копия

заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – http://www.rosneft.ru/

19) В случае реорганизации, ликвидации ЗАО «ФБ ММВБ» либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

III.Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Для ОАО «Роснефть» 2011 год, является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным периодом.

Наименование показателя	**2007 год**	**2008 год**	**2009 год**	**2010 год**	**2011 год**
Производительность труда, тыс. руб./чел.	652 000	665 464	629 059	713 244	781 840
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.441	1.434	1.233	1.099	0.872
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,434	0,482	0,420	0,389	0,364
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,854	0,705	0,869	0,721	0,681
Уровень просроченной задолженности, %	2.9	2.6	2.4	2.1	3.2

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н.

Анализ финансово-экономической деятельности Эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Производительность труда – индикатор, характеризующий объем выпущенной продукции, приходящийся на одного работника. По итогам 2007 году производительность труда составила 652 000 тыс.руб./чел., в 2008 году – 665 464 тыс.руб./чел., в 2009 году – 629 059 тыс.руб./чел. По итогам 2010 года произошел рост показателя до 713 244 тыс.руб./чел. По итогам 2011 года, показатель составил 781 840 тыс.руб./чел.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует долю привлеченных заемных средств в общей сумме средств, вложенных в предприятие. В 2007 году значение показателя составило значение 1.441. В 2008 – 2009 годах, показатель имеет тенденцию к снижению, в 2008 году – 1.434, в 2009 г. – 1.233, в 2010 г. – 1.099. По итогам 2011 года, показатель составил 0,872.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала позволяет оценить достаточность у организации источника финансирования своей деятельности в форме собственного капитала. В 2007 – 2009 г.г. показатель находится практически на одном уровне (диапазон 0,389 – 0,482). В 2011 г. показатель сократился до 0,364 (на 0,025).

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) в 2007 г. составил 0,854, в 2008 г. сократился до 0,705. В 2009 г. увеличисля на 23% по отношению к 2008 г., составив значение 0,869. В 2010 г. показатель сократился до 0,721, в 2011 г. составил 0,681 (уменьшился на 0,04 по отношению к 2010 г.).

Уровень просроченной задолженности свидетельствует об уровне платежной дисциплины в части своевременного обслуживания обязательств. В 2007 году значение показателя составило 2.9%, в 2008 году - 2.6%, в 2009 году – 2.4%, в 2010 году – 2.1%. По итогам 2011 года, показатель составил 3.2%.

Данные показатели свидетельствуют, что ОАО "НК "Роснефть" является платежеспособной организацией с невысоким уровнем кредитного риска.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый завершенный финансовый год и на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Для ОАО «Роснефть» 2011 год, является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным периодом.

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 09.11.2010 N 10-65/пз-н.

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011
Рыночная капитализация,	2 162 028	1 173 642	2 474 674	2 319 941	2 249 993

руб.	275 000	211 000	520 269.5	124 141.30	150 549.10

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

При расчете рыночной капитализации за 2007 – 2011 гг., использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте http://rts.micex.ru/.

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Общая сумма заемных средств Эмитента

Наименование показателя	**Период**				
	31.12.2007	**31.12.2008**	**31.12.2009**	**31.12.2010**	**31.12.2011**
Общая сумма заемных средств (тыс. руб.)	467 131 699	622 554 565	754 877 508	780 862 939	757 709 901
Общая сумма просроченной задолженности по заемным средствам (тыс. руб.)	0	0	0	0	0

Структура заемных средств Эмитента за 2011 год (по состоянию на 31.12.2011)

Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб.
Долгосрочные заемные средства	622 715 207
в том числе:	
кредиты	573 310 397
займы, за исключением облигационных	49 404 810
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	134 994 694
в том числе:	
кредиты	70 121 397
займы, за исключением облигационных	64 873 297
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0

Общая сумма кредиторской задолженности Эмитента

Наименование показателя	**Период**				
	31.12.2007	**31.12.2008**	**31.12.2009**	**31.12.2010**	**31.12.2011**
Общая сумма кредиторской	109 353 861	74 377 601	109 682 403	163 814 315	190 978 173

задолженности (тыс. руб.)					
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.)	18 383 759	20 576 126	22 405 528	21 436 820	31 307 761

Структура кредиторской задолженности Эмитента за 2011 год (по состоянию на 31.12.2011)

Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб.
Общий размер кредиторской задолженности	190 978 173
из нее просроченная	31 307 761
в том числе:	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	32 862 427
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	76 773 288
из нее просроченная	21 601 495
перед персоналом организации	1 944
из нее просроченная	0
прочая	81 340 514
из нее просроченная	9 706 266

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются:

причины неисполнения: ***Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности по отношению к общей сумме кредиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля за своевременностью расходов Эмитента. Кроме того, необходимо отметить, что около 90% просроченной кредиторской задолженности является задолженностью Эмитента перед своими дочерними обществами. Сумма задолженности является нормальным рабочим уровнем и возникла в результате реализации принятых принципов управления финансовыми потоками Эмитента. Задолженность перед дочерними обществами гасится в такие сроки и в таких объемах, чтобы обеспечивались бесперебойное финансирование операционной деятельности дочерних обществ, реализация утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы, своевременная выплата дивидендов, погашение займов и т.п. Таким образом, вышеуказанный уровень задолженности никоим образом не отражается негативно на финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и не является риском для Компании.***

последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств: ***такие последствия отсутствуют.***

санкции, налагаемые на эмитента: ***санкции, налагаемые на эмитента отсутствуют***.

срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности: ***2012 год.***

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств по состоянию на 31 декабря 2011 года:

1.	
Полное фирменное наименование	***Закрытое акционерное общество " Ванкорнефть "***
Сокращенное фирменное наименование	***ЗАО "Ванкорнефть"***
Место нахождения	***663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20***
ИНН:	***2437261631***
ОГРН:	***1042400920077***
Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	***33 999 882***
Размер просроченной кредиторской	***818 129***

задолженности, тыс. руб.	
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	***соглашением (договором) не установлены***
Сведения об аффилированности	***является аффилированным лицом эмитента***
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица	***93.96***
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту	***93.96***
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента	***0***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу	***0***

2.	
Полное фирменное наименование	***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование	***ОАО "Самаранефтегаз"***
Место нахождения	***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, 50***
ИНН:	***6315229162***
ОГРН:	***1026300956990***
Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	***20 859 916***
Размер просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	***10 074 650***
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	***Соглашением (договором) не установлены***
Сведения об аффилированности	***не является аффилированным лицом***

3.	
Полное фирменное наименование	***Китайский Банк Развития (China Development Bank Corporation (CDB))***
Сокращенное фирменное наименование	***КБР (CDB)***
Место нахождения	***Китай, 29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037***
ИНН:	***не применимо***
ОГРН:	***не применимо***
Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	***15 000 000 000 USD***
Размер просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	***0***
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	***Соглашением (договором) не установлены***
Сведения об аффилированности	***не является аффилированным лицом***

3.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение пяти последних завершенных финансовых лет либо с даты государственной регистрации эмитента в случае если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и в течение последнего завершенного отчетного

периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Отчетная дата 31.12.2007

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	500 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,61%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.05.2009
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	01.07.2007
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	800 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,08%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.09.2009
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.09.2009
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Внешэкономбанк, Россия, 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	6 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,15%
Количество процентных (купонных) периодов	72
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,83%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Барклайз Банк ПЛС, Великобритания, 1 Churchill Place, London, E14 5HP
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,65%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.03.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.03.2011

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 500 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	0,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,27%
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.08.2007
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	11.07.2007
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Барклайз Банк Плс, г., Великобритания, 1 Churchill Place, London, E14 5HP
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	13 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	0,5-1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,36%
Количество процентных (купонных) периодов	6-12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.03.2008
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.02.2008
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Калион, Великобритания, 85 Queen Victoria Street London GV4V 4HA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 098 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	322 708 333,19 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, %	1 мес. Libor +0,53%

годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Отчетная дата 31.12.2008

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	800 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,08%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.09.2009
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.09.2009
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Внешэкономбанк, Россия, 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	6 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,15%
Количество процентных (купонных) периодов	72
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,83%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Барклайз Банк ПЛС, Великобритания, 1 Churchill Place, London, E14 5HP
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,65%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.03.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.03.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутсвуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Барклайз Банк Плс, г., Великобритания, 1 Churchill Place, London, E14 5HP
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	13 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	0,5-1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,36%
Количество процентных (купонных) периодов	6-12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.03.2008
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.02.2008

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Калион, Великобритания, 85 Queen Victoria Street London GV4V 4HA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 098 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	322 708 333,19 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,53%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 425 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	998 958 333,33 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,95%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 200 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	1 266 666 666,57USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, %	1 мес. Libor +1,25%

годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.07.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Отчетная дата 31.12.2009

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	800 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,08%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.09.2009
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.09.2009
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Внешэкономбанк, Россия, 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	6 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,15%
Количество процентных (купонных) периодов	72
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,83%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Барклайз Банк ПЛС, Великобритания, 1 Churchill Place, London, E14 5HP
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,65%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.03.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.03.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Калион, Великобритания, 85 Queen Victoria Street London GV4V 4HA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 098 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	322 708 333,19 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,53%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 425 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	998 958 333,33 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,95%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 200 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	1 266 666 666,57USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +1,25%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.07.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Отчетная дата 31.12.2010

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Внешэкономбанк, Россия, 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	6 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0

Срок кредита (займа), лет	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,15%
Количество процентных (купонных) периодов	72
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отстутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	АБН АМРО БАНК Н.В., Великобритания, 5 ALDERMANBURY SQUARE LONDON EC2V 7HR
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,83%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Барклайз Банк ПЛС, Великобритания, 1 Churchill Place, London, E14 5HP
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,65%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.03.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.03.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отстутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия,	Калион, Великобритания, 85 Queen Victoria Street

имя, отчество кредитора (займодавца)	London GV4V 4HA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 098 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	322 708 333,19 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,53%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 425 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	998 958 333,33 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,95%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 200 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	1 266 666 666,57USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +1,25%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.07.2013

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Китайский Банк Развития (China Development Bank Corporation (CDB)) Китай, 29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	15 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	15 000 000 000 USD
Срок кредита (займа), лет	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor +3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	240
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Отчетная дата 31.12.2011

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Внешэкономбанк, Россия, 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	6 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	0
Срок кредита (займа), лет	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,15%
Количество процентных (купонных) периодов	72
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Барклайз Банк ПЛС, Великобритания, 1 Churchill Place, London, E14 5HP
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр.	0

валюта	
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,65%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.03.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.03.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Калион, Великобритания, 85 Queen Victoria Street London GV4V 4HA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 098 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	322 708 333,19 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,53%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 425 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	998 958 333,33 USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +0,95%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор
Условия обязательства и сведения о его исполнении

Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Дойче Банк АГ, Нидерланды, De entree 99-197 1101 HE Amsterdam
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	3 200 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	1 266 666 666,57USD
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor +1,25%
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.07.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Кредитный договор	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Китайский Банк Развития (China Development Bank Corporation (CDB)) Китай, 29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	15 000 000 000 USD
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	15 000 000 000 USD
Срок кредита (займа), лет	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor +3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	240
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	срок погашения кредита не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица, на дату окончания каждого из 5 последних завершенных финансовых лет (2007-2011 гг.), а также на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Для ОАО «Роснефть» 2011 год, является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным периодом.

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	272 466 591	72 900 990	50 748 660	56 683 247	88 834 970
В том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение	251 596 558	60 170 565	21 934 527	17 269 598	44 994 463
в том числе в форме залога	0	0	0	0	0
в том числе в форме поручительства	251 596 558	60 170 565	21 934 527	17 269 598	44 994 463

Отдельно раскрывается информация о каждом из обязательств эмитента из обеспечения, предоставленного в течение последнего завершенного финансового года и в течение последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющем не менее 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествующего предоставлению обеспечения: ***Указанные обязательства не возникали.***

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом (третьими лицами) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению, вероятность возникновения таких факторов:
Все заемщики (третьи лица) имеют положительную кредитную историю, четко исполняют свои договорные обязательства. Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных Эмитентом обязательств незначителен. Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению отсутствуют. Вероятность возникновения факторов – минимальная.

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента (включая срочные сделки), не отраженные в его бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах: ***Указанные соглашения отсутствуют.***

Факторы, при которых упомянутые выше обстоятельства могут повлечь перечисленные изменения и вероятность их возникновения: ***сведения не приводятся, по причине, указанной выше.***

Причины заключения эмитентом данных соглашений, предполагаемая выгода эмитента от этих соглашений и причины, по которым данные соглашения не отражены на балансе эмитента: ***сведения не приводятся, по причине, указанной выше.***

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Основными целями эмиссии Облигаций Эмитента серий 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10 являются:

- финансирование общекорпоративных нужд компании.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

Средства, полученные в результате размещения Облигаций, планируется направить на финансирование общекорпоративных нужд компании.

Целью эмиссии не является финансирование определенной сделки (взаимосвязанных сделок).

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Приводится подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- правовые риски;
- риски, связанные с деятельностью эмитента.

Политика Эмитента в области управления рисками.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в реализации существующей методологии в части идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть», являются цены на сырую нефть и нефтепродукты. У Эмитента ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от мирового рынка, баланса спроса и предложения в регионах присутствия. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента. Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Эмитентом, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ, пересмотру инвестиционных проектов, к корректировке сбытовой политики и вынужденному снижению текущих издержек.

Эмитент располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Эмитент также в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты для выполнения своих обязательств при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Наиболее значимыми рисками, по мнению Эмитента, также являются:

1) Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты;

2) Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов;

3) Риски, связанные с географическими и климатическими условиями;

4) Риски, связанные с реализацией добываемого газа;

5) Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок;

6) Риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа;

7) Риски, связанные с конкуренцией.

<u>Внешний рынок</u>:

Рост цен на нефть и энергоносители оказывает позитивное влияние на экономику Российской Федерации в целом, в силу преобладающей доли сырьевой составляющей в ВВП. При условии продолжающегося роста цен на нефть, ситуация в российской нефтяной отрасли будет оставаться благоприятной. В то же время, резкое снижение цен на нефть и энергоносители окажет негативное влияние на экономику России в целом и на нефтяную отрасль.

Основным отраслевым риском на внешнем рынке Эмитент считает влияние на состояние отрасли решений иностранных государств, связанных с введением заградительных пошлин на продукцию отрасли, специальных квот на импорт

Действия Эмитента в отношении отраслевых рисков будут зависеть от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Эмитентом своих обязательств.

Эмитент не предполагает значительного ухудшения ситуации в отрасли, которое может отразиться на его способности исполнять обязательства по облигациям и предпримет все необходимые меры для снижения негативного влияния факторов в случае их появления.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности.

<u>Внутренний рынок</u>:

«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. Государственной монополией, осуществляющей транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, является ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть»). У нее до сих пор не было серьезных срывов в транспортировке, и пока «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов «Транснефти». Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению

затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая нефть, поставляемую на ООО «РН-Комсомольский НПЗ». ОАО «Российские железные дороги» (далее – РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства зарубежных стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения, связанные с возможностью Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, хотя тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Существенным риском также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, увеличением транспортировки нефти по железнодорожной части маршрута ВСТО (от Сковородино до Козьмино). Объем экспортных грузов, направляемых в порты Дальнего Востока. Аналогичная ситуация складывается в части поставки нефтепродуктов в порты Черноморского побережья Кавказа. Это связано с первоочередными поставками грузов для строительства олимпийских объектов в г.Сочи. По этой причине ОАО «РЖД» уменьшило прием грузов Компании в направлении ООО «РН-Туапсенефтепродукт» на 100,0 тысяч тонн в месяц.

Для уменьшения влияния данных рисков Компания:

• осуществляет долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;

• проводит оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;

• предпринимает меры по использованию альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии.

Данные мероприятия позволяют снизить риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, до приемлемого уровня, а также обеспечить бесперебойность деятельности Компании.

<u>Внешний рынок</u>:

На внешнем рынке ощутимое негативное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг и транспортировки нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля Эмитента. Для уменьшения влияния данных рисков Компания заключает контракты на долгосрочной основе и осуществляет оптимальное перераспределение транспортных потоков по разным видам транспортировки нефти.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента.

<u>Внутренний рынок</u>:

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к

снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

Внешний рынок:

Резкие и разнонаправленные колебания цен на углеводороды могут в определенной мере осложнить операции эмитента и снизить ликвидность в краткосрочном периоде. В ближайшей перспективе ожидается сохранение высокой волатильности цен на энергоносители, вследствие нестабильного баланса спроса и предложения на мировом рынке.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности «Роснефти» имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (ПНХ «Белокаменка»), Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые «Транснефтью» терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветра) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с реализацией добываемого газа

«Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – ЕСГС), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует ее мощности целиком. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России, и цены на газ, продаваемый компанией в России, регулируются Правительством РФ. Несмотря на рост этих цен и ожидаемое продолжение их роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ в России по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который «Роснефть» будет продавать ОАО «Газпром» или его дочерним обществам. Если темпы повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности и финансовом положении Компании.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС, который в настоящее время не гарантирован.

Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок.

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M – независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков произведения расходов на разработку запасов неизбежно зависят от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение.

Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или будет вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов. Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластовое давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; необходимость соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.

Если «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазоносных месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема

нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

<u>Риски, связанные с конкуренцией</u>

В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшие направления деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, следующие:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;

- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;

- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;

- приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;

- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;

- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;

- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли как в России, так и в мире, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Она обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;

- с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом.

В случае экстренной необходимости наличие четырех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри, Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынком в сторону увеличения доли экспорта;

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;

- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряются система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков от обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, благодаря внедрению направления поставок Архангельск – Мурманск и схемы отгрузок нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с выходом на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной

Азии и США. Это становится возможным за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей перевалки с нефтепроводов на железную дорогу, а также с вводом в действие нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан эти возможности возрастут.

Возможное ухудшение ситуации в России и за ее пределами, может быть связано с какими-либо глобальными изменениями, и способно повлиять на деятельность ОАО «НК «Роснефть», а также на исполнение обязательств по ценным бумагам. Данный риск оказывает влияние на ОАО «НК «Роснефть» в той же степени, что и на остальных участников рынка.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в г. Москве, Российская Федерация.

<u>Страновые риски:</u>

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Страновой риск Российской Федерации может определяться на основе рейтингов, устанавливаемых независимыми рейтинговыми агентствами.

21 декабря 2009 г. служба кредитных рейтингов Standard & Poor's (Стэндэрд энд Пурс) пересмотрела прогноз по рейтингам Российской Федерации с «Негативного» на «Стабильный». В то же время были подтверждены суверенные кредитные рейтинги Российской Федерации: долгосрочный и краткосрочный рейтинги по обязательствам в иностранной валюте — «BBB/A-3», долгосрочный и краткосрочный рейтинги по обязательствам в национальной валюте — «BBB+/A-2». Оценка риска перевода и конвертации валюты для российских несуверенных заемщиков остается на уровне «BBB».

Прогноз «Стабильный» отражает, с одной стороны, риски для финансов общественного сектора, чувствительного к уровню цен на нефть, необходимость дополнительных вливаний в финансовую систему, с другой — консервативную бюджетную политику.

Приверженность проведению структурных экономических реформ, способных стимулировать более значительный приток инвестиций в реальную экономику и, таким образом, обеспечить экономический рост в долгосрочной перспективе, а также другие институциональные реформы, включая те, что связаны с решением демографических проблем, оказывающих значительное давление на финансы общественного сектора, могут оказать позитивное влияние на рейтинги.

По оценкам Standard & Poor's (Стэндэрд энд Пурс), бюджетные показатели, а также показатели баланса активов и обязательств будут постепенно улучшаться в результате стабилизации условий торговли Российской Федерации и приверженности руководства страны снижению дефицита бюджета в ближайшие годы.

8 сентября 2010 г. Fitch Ratings (Фитч Рейтингз) пересмотрело с "Негативного" на "Стабильный" прогноз по долгосрочным рейтингам дефолта Эмитента ("РДЭ") Российской Федерации в иностранной и национальной валюте и подтвердило эти рейтинги на уровне "BBB". Прогноз по долгосрочным РДЭ изменен со "Стабильного" на "Позитивный".

Одновременно агентство подтвердило суверенный краткосрочный РДЭ в иностранной валюте на уровне "F3" и рейтинг странового потолка "BBB+".

Fitch Ratings (Фитч Рейтингз) полагает, что риски в банковском секторе несколько уменьшились ввиду стабилизации экономики и роста способности банков абсорбировать убытки. В то же время агентство сохраняет обеспокоенность относительно качества активов и ожидает, что совокупные проблемные кредиты (проблемные кредиты плюс реструктурированные кредиты) достигнут пика на уровне около 25% по сравнению с 19% в октябре 2009 г. Также агентство отмечает неопределенность в плане способности банков предоставлять достаточное кредитование для поддержки восстановления: кредитование частного сектора в реальном выражении сократилось на 4,7% за 12 месяцев по ноябрь 2009 г.

Рецессия дает хорошие возможности для России снизить высокую инфляцию (негативный рейтинговый фактор, который существует уже длительное время) и двигаться в сторону более гибкого режима обменного курса. Инфляция уменьшилась до 8,8% в декабре относительно 14% в марте 2009 г. По прогнозам Fitch Ratings (Фитч Рейтингз), на конец 2010 г. инфляция составит 7,5%. Одним из факторов неопределенности является воздействие монетизации бюджетного дефицита России, по мере сокращения государством средств в Резервном фонде, которое, по прогнозам Fitch Ratings (Фитч Рейтингз), может составить порядка 42 млрд. долл. в 2010 г. (эквивалент приблизительно 8% денежной массы М2).

2 сентября 2011 г. Fitch Ratings (Фитч Рейтингз) подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента ("РДЭ") Российской Федерации в иностранной и национальной валюте на уровне "BBB" с "Позитивным" прогнозом. Кроме того, агентство подтвердило краткосрочный РДЭ России "F3" и рейтинг странового потолка на уровне "BBB+".

16 января 2012 г. Fitch Ratings (Фитч Рейтингз) изменило с "Позитивного" на "Стабильный" прогноз по долгосрочным рейтингам дефолта эмитента ("РДЭ") Российской Федерации в иностранной и национальной валюте и подтвердило эти рейтинги на уровне "BBB". Агентство также подтвердило краткосрочный РДЭ России "F3" и рейтинг странового потолка "BBB+".

Эмитент подвержен рискам, связанным с политической, социальной и экономической нестабильностью в стране, возможными последствиями потенциальных конфликтов между федеральными и местными властями по различным спорным вопросам, включая налоги и сборы, местную автономию и сферы ответственности государственных органов. С 1991 года Россия идет по пути преобразований политической, экономической и социальной систем. В результате масштабных реформ, а также неудач некоторых из этих реформ существующие в настоящий момент системы в области политики, экономики и социальной сферы России остаются уязвимыми. Значительная политическая нестабильность может оказать существенное неблагоприятное влияние на стоимость инвестиций в России, включая стоимость Облигаций, размещаемых Эмитентом.

<u>Региональные риски (город Москва):</u>

Долгосрочные рейтинги в иностранной и национальной валюте подтверждены на уровне "BBB", прогноз изменен со "Стабильного" на "Позитивный" Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте подтвержден на уровне "F3" Национальный долгосрочный рейтинг подтвержден на уровне "AAA(rus)", прогноз "Стабильный".

Рейтинг Москвы отражает положение этого города, являющегося экономическим, административным и финансовым центром России, а также его диверсифицированную экономику, основу которой составляет сектор услуг, и высокий уровень благосостояния, намного превышающий средний по России. Другими положительными факторами являются низкий на сегодняшний день уровень расходов на погашение и обслуживание долга (до 2015 г. они не превысят 7% общих доходов бюджета), взвешенный подход к управлению долгом и высокие, хотя и снизившиеся в последнее время, показатели текущего баланса бюджета. Сдерживающее влияние на уровень рейтинга оказывают: обусловленное экономическими трудностями ослабление очень хороших в прошлом финансовых показателей и показателей долговой нагрузки, низкие предсказуемость и гибкость бюджетной политики, начальный уровень практики долгосрочного планирования и рост условных обязательств. Москва занимает уникальное положение как столица России и ее коммерческий центр. Она

производит более 20% ВВП. В Московском регионе проживает более 12% всего населения России.

Кроме того, Москва имеет относительно высокие показатели благосостояния: валовой региональный продукт (ВРП) на душу населения превышает среднероссийский показатель в 3 раза, а уровень безработицы в условиях экономического спада остается на беспрецедентно низком уровне 3,7%.

Экономические перспективы этого региона и рейтинг надежности субъекта в международных агентствах практически совпадают со страновыми.

Для минимизации экономических и финансовых рисков Эмитент старается диверсифицировать направления своей деятельности и регионы реализации инвестиционных проектов, расширяя географию деятельности и направление деятельности различных проектов.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, в городе Москве, в иных регионах России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики Эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

В случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Эмитент планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание деятельности Эмитента:

- осуществить все возможные действия, направленные на поддержание проектов, которые уже разрабатываются при поддержке Эмитента;

- осуществлять тесное взаимодействие с исполнительными органами власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, а также муниципальными органами власти;

- оптимизировать и ограничить затраты.

Описываются риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в г. Москва. Московский регион – регион местонахождения Эмитента – характеризуется как наиболее экономически развитый в России.

Помимо этого, «Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу.

Риск возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок ничтожен и не скажется существенно на изменении деятельности Эмитента и выполнении обязательств по ценным бумагам.

Описываются риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Регионы деятельности ОАО «НК «Роснефть» имеют устойчивый климат и, в основном, не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий ОАО «НК «Роснефть».

Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Эмитента. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента, возможных военных конфликтов, забастовок, стихийных бедствий, введения чрезвычайного положения, прекращения

транспорного сообщения, Эмитент предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.

3.5.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью Эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Эмитент подвержен влиянию следующих основных финансовых рисков:
- риски удорожания финансирования, увеличения процентных ставок;
- валютные риски;
- риск роста темпов инфляции;
- иные рыночные риски, в том числе риски ликвидности.

Риски изменения процентных ставок:

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

Для смягчения указанных рисков в настоящий момент и каждой конкретной ситуации Компания использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch(BBB-), S&P(BBB-). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России.

Валютные риски.

Основную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам эмитента.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭР на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Удорожание финансирования, увеличения процентных ставок	**низкая**	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	**Снижение прибыли**
Валютный риск	**низкая**	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	**Рост себестоимости оказываемых услуг, рост затрат на капитальные вложения**
Инфляционные риски	**низкая**	Отчет о прибылях и убытках (форма2): 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Проценты к уплате 4) Чистая прибыль	**Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности.**

3.5.4. Правовые риски

В настоящее время существует риск ужесточения антимонопольного законодательства и правоприменительной практики в этой области в отношении нефтяных компаний. Правительство РФ инициировало ряд изменений в законодательстве, которые существенно упрощают процедуры доказывания нарушения и наделяют регулирующие органы дополнительными полномочиями.

Также в последнее время Правительство РФ выступает с инициативой регулирования цен на нефтепродукты на российском рынке в соответствии с изменением мировых цен. Следствием этих действий Правительства может стать снижение маржи нефтепереработки в России, что отрицательно скажется на результатах деятельности Общества.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового состояния Эмитента, являются, по мнению Эмитента, незначительными. ОАО «НК «Роснефть» строит свою деятельность на основе строгого соответствия налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах правоприменительной практики.

• в том числе риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации органов валютного контроля.

Данное обстоятельство, в сочетании с проводимой государством политикой, направленной на повышение конвертируемости рубля, позволяют оценивать риски

возможного ужесточения валютного регулирования в Российской Федерации как незначительные.

Внешний рынок:

При осуществлении экспортной деятельности Эмитент не получает денежные средства на расчетные счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Эмитент подвержен минимальным рискам изменения валютного законодательства тех стран, в которых у него открыты счета. При этом в случае изменения валютного законодательства Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

- в том числе риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Внутренний рынок:

В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства, Компания проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения. Наиболее существенными изменениями налогового законодательства последнего времени являются:

- ***введение института консолидированного налогоплательщика по налогу на прибыль с 2012 г.;***
- ***введение новых правил контроля за трансфертным ценообразованием с 2012 г.;***
- ***введение правил налогообложения участников инвестиционного товарищества;***
- ***введение мер налоговой поддержки зон территориального развития в Российской Федерации;***
- ***изменение порядка применения ставки НДПИ при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья, а также налогового вычета при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной на участках недр, расположенных в Татарстане или Башкортостане;***
- ***уточнение перечня услуг в отношении экспортируемых товаров в целях применения ставки НДС 0% и порядка подтверждения применения этой ставки.***

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законоположений. Компания участвует в законотворческом процессе посредством оценки в том числе и налоговых законопроектов.

Эмитент оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Внешний рынок:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке Эмитент расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что Эмитент является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежание двойного налогообложения для ее резидентов, что позволяет Эмитенту расценивать данные риски как минимальные.

- в том числе риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Внутренний рынок:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», Таможенного кодекса РФ, Закона РФ "О таможенном тарифе", другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17 принят Договор о Таможенном кодексе таможенного союза, вступивший в силу с 6 июля 2010 года с учетом временных изъятий, установленных Протоколом от 05.07.2010. В Российской Федерации данный Договор применяется с 1 июля 2010 года. В целях обеспечения выполнения Российской Федерацией международных договоров, составляющих договорно-правовую базу Таможенного союза в рамках ЕврАзЭС был принят и действует Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2011 г. № 311-ФЗ, установивший порядок и правила таможенного регулирования в Российской Федерации. Названный законодательный акт вступил в силу 29.12.2010 г., за исключением отдельных положений, вступающих в силу в иные специально установленные сроки. В связи с введением в действие Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации» Таможенный кодекс Российской Федерации признается утратившим силу с 01.10.2011 г., однако большая часть его положений утратила силу со дня вступления в силу Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации».

В настоящее время в соответствии Федеральным Законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 года № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным Законом. К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров, не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код ТН ВЭД России 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-I "О таможенном тарифе" в редакции 03.12.08 года.

Согласно данному порядку, ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга. Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно, начиная с 15 октября 2008 года. Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливаются на срок один календарный месяц.

В 4 квартале 2011 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую устанавливались Правительством РФ в следующих размерах: 411,4 доллара США за тонну в октябре 2011 года; 393 доллара США за тонну в ноябре 2011 года; 406,6 доллара США за тонну в декабре 2011 года.

Эмитент выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления импортных операций и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования. В случае введения отдельных таможенных пошлин на отдельные виды импортируемых товаров, Эмитент предпримет все необходимые меры для снижения указанного риска.

• в том числе риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

Российское законодательство о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране окружающей среды.

Эмитент осуществляет мониторинг законодательных инициатив соответствующих министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации. Последние изменения законодательства о недрах позволяют сделать определенные выводы, которые дают возможность оценить риски Эмитента в этой сфере.

Указанные изменения можно оценить как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензий внутри группы.

Правовые риски, связанные с изменением (в степени ужесточения) требований по лицензированию основной деятельности Общества, окажут отрицательное воздействие в относительно небольшой степени, так как Эмитент осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства. Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, так как Общество располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства.

На основании вышеуказанного можно сделать вывод о том, что указанные риски являются для Эмитента минимальными.

Внешний рынок:

Эмитент не имеет лицензий, необходимых для осуществления деятельности на внешнем рынке, в связи с чем, данный риск расценивается Эмитентом как минимальный.

• в том числе риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент.

Внутренний рынок:

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью:

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

1) В 2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопредшественник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн руб. – сумма займа; 1 702,9 млн руб. – начисленные проценты; 0,9 млн долл. США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 г. по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные исковые заявления о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства состоялось в мае 2011 г. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение ее апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде состоялось в марте 2012 года. Как только решение по

апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу было некоторое время приостановлено, 21 февраля 2012 г. Арбитражный суд г. Москвы возобновил производство по делу, очередные слушания по делу назначены на 22 мая 2012 года.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору, 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора (отклонено судом Амстердама 20.07.2011 г). 31.08.2011 компания Glendale Group Ltd. подала в суд возражения по отзыву ОАО «НК «Роснефть», по которым 07.12.2011 г. Компанией были направлены в суд пояснения. Дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» представлены 28.03.2012 г. В настоящий момент ожидается определение судом Амстердама порядка дальнейших слушаний.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 г. присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2013-2015 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2017-25 гг. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется

гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным Законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

1. по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;

2. в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;

3. в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества. В указанных случаях правом на обращение с требованием о возмещении убытков обладают акционеры дочернего общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ОАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, не являются существенными.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

ОАО «НК «Роснефть» имеет широкий круг потребителей, поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продаж продукции (работ, услуг) ОАО «НК «Роснефть», расцениваются органами управления как незначительные.

3.5.6. Банковские риски

Сведения не предоставляются ввиду того, что Эмитент не является кредитной организацией.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента
на русском языке: ***Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"***
на английском языке: ***Rosneft Oil Company***
Сокращенное фирменное наименование эмитента
на русском языке: ***ОАО «НК «Роснефть»***
на английском языке: ***Rosneft***

Дата (даты) введения действующих наименований: ***07.12.1995 г.***

Сведения о схожести полного или сокращенного фирменного наименования эмитента с наименованием другого юридического лица:

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку, по мнению ОАО «НК «Роснефть», полное и краткое наименования Эмитента не являются схожими с наименованиями других юридических лиц.

Сведения о регистрации в качестве товарного знака или знака обслуживания фирменного наименования эмитента:

Фирменное наименование эмитента зарегистрировано как товарный знак:

Зарегистрирован в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.

Сведения об изменениях в течение времени существования эмитента его организационно-правовой формы и фирменного наименования:

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку с даты государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица, его организационно-правовая форма и фирменное наименование оставались неизменными.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Сведения о государственной регистрации эмитента, в качестве юридического лица, зарегистрированного до 1 июля 2002 г., в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г.:
Номер свидетельства о государственной регистрации: ***024.537***
Дата государственной регистрации: ***07.12.1995 г.***
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Московская регистрационная палата***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН), за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании эмитента: ***1027700043502***
Дата внесения такой записи: ***12.08.2002 г.***
Орган, осуществивший внесение такой записи: ***Управление МНС России по г. Москве***

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать: ***Эмитент создан на неопределенный срок***

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 2.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 2.06.2006 года.

Цели создания эмитента:

ОАО "НК "Роснефть" создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.

Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Россисйкой Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. ОАО "НК "Роснефть" осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):

(1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа,

нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

(3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

(4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;

(5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

(6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

(7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

(8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

(9) организацию охраны работников и имущества Общества;

(10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Миссия эмитента:

Инновационное, экологически безопасное и экономически эффективное удовлетворение потребности общества в энергоресурсах. Благодаря уникальной ресурсной базе, высокому технологическому уровню и команде профессионалов, приверженных своему делу, Компания обеспечивает устойчивый рост бизнеса и повышение доходов акционеров. Наша деятельность способствует социальной стабильности, процветанию и прогрессу регионов.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: ***Иная информация отсутствует***

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения: ***Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.***

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: ***Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.***

Адрес для направления корреспонденции: ***Российская Федерация, 117997, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.***

Телефон: ***+7 (495) 777-44-22***

Факс: ***+7 (495) 777-44-44***

Адрес электронной почты: ***postman@rosneft.ru.***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***http://www.rosneft.ru/***

У Эмитента (третьего лица) имеются специальные подразделения по работе с акционерами и/или инвесторами.

***Управление по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления*:**
Место нахождения подразделения: ***Российская Федерация, 115035, г.Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО "НК "Роснефть"***
Телефон: ***+7 (495) 987-30-60***
Факс: ***+ 7 (495) 987-30-24***
Адрес электронной почты: ***shareholders@rosneft.ru***
Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.rosneft.ru/***

Управление по работе с инвесторами Департамента стратегического развития
Место нахождения подразделения: ***Российская Федерация, 115035, г.Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО "НК "Роснефть"***
Телефон: ***+7 (495) 411-05-04***
Факс: ***+7 (495) 225-97-24***
Адрес электронной почты: ***ir@rosneft.ru***
Адрес страницы в сети Интернет: ***Адреса страницы в сети Интернет не имеет.***

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: ***7706107510***

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименования, даты открытия, места нахождения всех филиалов и представительств эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами), а также фамилии, имена и отчества руководителей всех филиалов и представительств эмитента, а также сроки действия выданных им эмитентом доверенностей:

Полное наименование: ***Филиал ОАО "НК "Роснефть" на территории Чеченской Республики***
Место нахождения: ***364051, г. Грозный, пр-т Революции, д.7/84***
Дата открытия: ***13.04.2010***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Минин Дмитрий Владимирович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Северном Кавказе***
Место нахождения: ***350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54***
Дата открытия: ***14.02.2000***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Щербаков Виктор Павлович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ямало-Ненецком автономном округе***
Место нахождения: ***629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3***
Дата открытия: ***16.10.2006***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Тяпов Олег Анатольевич***
Срок действия доверенности: ***31.12.2012***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Дальнем Востоке***
Место нахождения: ***г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17***
Дата открытия: ***04.12.1999***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Дряблов Сергей Викторович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ставропольском крае***
Место нахождения: ***356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5***
Дата открытия: ***16.10.2006***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Самсонов Юрий Михайлович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре***
Место нахождения: ***628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26***
Дата открытия: ***16.10.2006***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Здольник Сергей Викторович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Республике Коми***
Место нахождения: ***169710, г.Усинск, ул. Приполярная, д. 1***
Дата открытия: ***16.10.2006***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Нестеренко Сергей Михайлович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Хабаровском крае***
Место нахождения: ***680007, г.Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107***
Дата открытия: ***12.03.2002***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Мелехин Владимир Владимирович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Архангельской области***
Место нахождения: ***163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30***
Дата открытия: ***16.10.2006***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Юдин Алексей Геннадьевич***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Приморском крае***
Место нахождения: ***690000, г.Владивосток, ул. Уборевича, 5 «а»***
Дата открытия: ***01.10.2009***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Сугак Владимир Григорьевич***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Азиатско-Тихоокеанском регионе***
Место нахождения: ***КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»***
Дата открытия: ***10.02.2006***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Гончаров Сергей Николаевич***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Ближнем Востоке***
Место нахождения: ***Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А1101 (Office A 1101, Tower C6, Sector W35, Bainunah Street, Bateen area, Abu Dhabi, UAE)***
Дата открытия: ***01.10.2009***
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Илюхин Владимир Александрович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2011***

Полное наименование: ***Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Республике Ингушетия***
Место нахождения: ***386300, г.Малгобек, ул.Нурадилова, д.75***
Дата открытия: ***21.01.2011***
Руководитель филиала (представительства) не назначен. Руководство деятельности филиала, осуществляет заместитель руководителя на основании доверенности.
ФИО: ***Цицкиев Мусса Магометович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2012***

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код основного отраслевого направления деятельности эмитента согласно ОКВЭД: ***11.10.11***

Иные коды согласно ОКВЭД, присвоенные эмитенту:

Коды ОКВЭД
11.10.2, 40.30.14, 51.12, 55.52, 60.30.2, 63.12.21, 73.10, 74.20.35, 11.20.1, 45.12, 51.51, 60.23, 60.30.21, 63.12.22, 74.14, 74.40, 11.20.2, 45.21.1, 51.51.2, 60.24.1, 61.10.2, 63.40, 74.15.2, 14.21, 45.21.54, 51.51.3, 60.24.2, 61.20.1, 64.20.11, 74.20.2, 23.20, 45.25, 51.70, 60.30.11, 63.11, 70.12.2, 74.20.31, 40.10, 50.50, 55.51, 60.30.12, 63.11.2, 71.22, 74.20.32.

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукция (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Наименование показателя	**Отчетный период**					
	2006	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти собственного производства на экспорт						

Объем выручки от продаж (объем продаж) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	80 852 942	418 186 511	400 389 075	408 254 291	407 287 714	504 114 053
Доля объема выручки от продаж (объем продаж)от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	13.73	51.23	39.71	42.98	38.38	36,74

Для ОАО «Роснефть» 2011 год является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным отчетным периодом.

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:
Кратное увеличение размера выручки в 2007 году более, чем на 10 %, произошло в результате расширения масштабов деятельности Компании за счет консолидации в 2006 году дочерних обществ.
Увеличение размера выручки в 2011 году на 23,8% обусловлено ростом реализации нефти собственного производства на экспорт.

Наименование показателя	**Отчетный период**					
	2006	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок						
Объем выручки от продаж (объем продаж)от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	89 006 413	162 188 472	252 233 790	178 027 417	248 173 395	321 420 124
Доля объема выручки от продаж (объем продаж)от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	15.11	19.87	25.02	18.74	23.38	23,42

Для ОАО «Роснефть» 2011 год является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным отчетным периодом.

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж)эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:
Увеличение размера выручки в 2007 году на 82,2% произошло в результате расширения масштабов деятельности Компании за счет консолидации в 2006 году дочерних обществ, увеличения объемов производства нефтепродуктов и их реализации на внутреннем рынке.
Увеличение размера выручки в 2008 году на 55,5% обусловлено увеличением поставки нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов с целью реализации их на внутреннем и внешнем рынке. При этом сокращена поставка нефти на экспорт.

В 2009 году выручка от реализации сократилась на 29,4% за счет снижения объема поставок и оптово-закупочных цен на нефтепродукты на внутреннем рынке.
Увеличение размера выручки в 2010 году на 39,4% обусловлено ростом объемов производства и реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке и ростом цен.
Увеличение размера выручки в 2011 году на 29,5% обусловлено ростом объемов производства и реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке и ростом цен.

Наименование показателя	**Отчетный период**					
	2006	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок						
Объем выручки от продаж (объем продаж)от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	105 656 093	162 084 508	233 241 010	212 824 509	253 496 694	306 687 266
Доля объема выручки от продаж (объем продаж)от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	17.94	19.86	23.13	22.41	23.89	22,35

Для ОАО «Роснефть» 2011 год является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным отчетным периодом.

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж)эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:
Увеличение размера выручки в 2007 году на 53,4% произошло в результате расширения масштабов деятельности Компании за счет консолидации в 2006 году дочерних обществ, увеличения объемов производства нефтепродуктов и их реализации на внешнем рынке.
Увеличение размера выручки в 2008 году на 43,9% произошло в связи с тем, что за счет сокращения экспорта нефти были увеличены поставки нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов с целью реализации их на внутреннем и внешнем рынках.
Увеличение размера выручки в 2010 году на 19,1% обусловлено ростом цен на внешнем рынке.
Увеличение размера выручки в 2011 году на 21% обусловлено ростом цен на внешнем рынке.

Наименование показателя	**Отчетный период**					
	2006	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти покупной на экспорт						
Объем выручки от продаж (объем продаж)от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	274 565 449	4 519 074	0	0	0	0

Доля объема выручки от продаж (объем продаж)от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	46.61	0.55	0	0	0	0

Для ОАО «Роснефть» 2011 год является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным отчетным периодом.

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж)эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:
Изменение выручки (доходов) эмитента от реализации нефти покупной на экспорт (уменьшение или увеличение) в рассматриваемых периодах (2006 – 2010 г.г., 9 мес. 2011 г.), вызвано уменьшением потребности Эмитента обеспечивать экспортные контракты покупной нефтью.

Сведения о географических областях, приносящих 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период, и описываются изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за 2006 – 2011 г.г., является: Россия (21,72% в 2006 г.; 28,31% в 2007 г.; 36,80% в 2008 г.; 31,24% в 2009 г.; 36,72% в 2010 г.; 39,51% в 2011 г.), Китай (14,65% в 2006 г.; 10,84% в 2007 г.; 11,45% в 2008 г.; 11,11% в 2009 г.; 10,65% в 2010 г.), Нидерланды (15,90% в 2006 г.; 14,90% в 2007 г.; 12,58% в 2008 г.; 16,13% в 2009 г.; 12,80% в 2010 г.; 13,88% в 2011 г.). В 2006 г. (10,11%) и 2010 г. (10,13 %), Италия также приносила 10 и более процентов выручки. В 2007 – 2009 г.г., Италия приносила чуть менее 10 процентов выручки.

Изменений размера выручки на 10 и более процентов в рассматриваемых периодах не наблюдается.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента: ***Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку деятельность Эмитента не носит сезонного характера.***
Описание общей структуры себестоимости эмитента за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

Наименование показателя	**2011**
Сырье и материалы, %	44,52
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5,89
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	0,62
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0,14
Отчисления на социальные нужды, %	0,04
Амортизация основных средств, %	5,12
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	36,86

Прочие затраты (пояснить)	6,81
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %	5,32
амортизация по нематериальным активам, %	0,01
иное, %	1,48
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	144,12

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Эмитент не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг). Разработки по ним не ведутся.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

- Федеральный закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

- ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденные приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43 н;

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;

- приказ Минфина России от 02.06.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;

- ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденными приказом Минфина России от 06 мая 1999 № 32н.;

- приказ Минфина России от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;

- иные нормативные акты, входящие в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.

4.2.3. Материалы, товары и поставщики эмитента

Указываются наименование, место нахождения, ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии) поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров, и их доли в общем объеме поставок за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

2011 год

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров, не имеется.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) или об отсутствии такого изменения за последний завершенный период финансовый год.

Цена закупаемой Эмитентом нефти как у дочерних компаний (ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК , ОАО «ВЧНГ»), так и у сторонних производителей (ОАО АНК «Башнефть», ОАО «Газпром нефть», ОАО «ТНК-ВР», ЗАО «Уральская НК», ООО «Евротопливо», ООО «Петрокоми») определялась уровнем рыночной цены реализации нефти, сложившейся в регионе присутствия поставщика нефти.

Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 2011 год (11050,49 руб./т с НДС) превысили цены за 2010 год (8643,35 руб./т) на 28%.

Изменения цен по основным МТР в 2011 г относительно цен 2010г. (по основной номенклатуре):

МТР по номенклатуре	Един. измерения	Цена, руб. 2010 г	Цена, руб. 2011 г	Отклонение 2011 г. к 2010 г.
	БазЕдиница	Период1-Р	Период2-Р	
Отводы для трубопровода ПК-ОГ90-426(22К52)-2650-22-0,75-5DN-ХЛаS	Штука	1 189 766,86	944 307,98	-20,63%
Мачта прожект. с молниеотводом ПМС-24,0	Штука	366 041,38	292 073,28	-20,21%
Портландцемент ПЦ 400-Д0	Тонна	5 320,29	4 297,78	-19,22%
К-та соляная синтетич. тех., марка А	Тонна	13 424,97	10 904,43	-18,78%
Реагент Floplant Extra	Тонна	127 183,68	103 681,31	-18,48%
Задвижка 31лс545нж 250х250 ХЛ фл.кр.	Комплект	804 709,43	660 326,72	-17,94%
Кабель КИПвЭнг(А)-HF 2х2х0,78	Метр	188,22	154,68	-17,82%
Вертлюжок А60/80.02.05.050	Штука	16 750,00	13 856,00	-17,28%
Кабель погружной Redalead ELB 3х21	Метр	502,10	418,88	-16,58%
Эл.двиг.Centrilift с.450 100л.с. КИ	Штука	419 459,47	352 734,66	-15,91%
Кабель силовой ПвВнг-LS(В) 1х95/16-10	Метр	665,27	560,38	-15,77%
Клапан 15с65нж 25х16 фл.кр.	Комплект	4 064,49	3 431,72	-15,57%
Кабель силовой ВБбШв-ХЛ 4х120-1,0	Метр	2 269,80	1 920,05	-15,41%
Блок-бокс БНКУ-Э-3х6 Э-03-УХЛ1	Комплект	1 192 262,21	1 020 853,78	-14,38%
Протектор для УЭЦН ПЗТ №1	Штука	4 171,30	3 571,86	-14,37%
Протектор для УЭЦН ПЗТ №1А	Штука	4 171,30	3 571,86	-14,37%
Протектор для УЭЦН ПЗТ №3	Штука	4 171,30	3 571,86	-14,37%
Протектор для УЭЦН ПЗТ №4	Штука	4 171,30	3 571,86	-14,37%
Задвижка 31лс545нж1 200х160 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	400 750,42	344 168,22	-14,12%
Гидрофобизатор ИВВ-1 марка Л	Тонна	50 701,12	43 574,19	-14,06%
Щебень фр.5-10 прочность 1400	Тонна	881,82	760,06	-13,81%
Подстанция БМ 2КТП-1000/6/0,4 ХЛ1	Комплект	5 705 000,00	4 941 580,70	-13,38%
Блок-бокс БНКУ-Э-3х3 Э-УХЛ1	Штука	904 218,67	783 315,58	-13,37%
Клапан КДМ1-150 УХЛ1 Ду=100 в компл.	Комплект	39 330,37	34 079,39	-13,35%
Блок питания QUINT-PS-100-240AC/24DC/2,5	Штука	5 050,20	4 383,18	-13,21%
Щебень фр.40-70 прочн.1200	Кубический м	934,09	811,64	-13,11%
Колодка тормозная 490 1567-801	Комплект	212 621,67	184 801,09	-13,08%
Блок-бокс БКУ НН-3-Э-УХЛ	Штука	1 005 858,99	874 589,66	-13,05%
Кабель термопарный PHSC-155-EPR	Метр	330,00	287,00	-13,03%
Трансформатор ТМН 35/6-6300	Штука	7 145 833,33	6 226 523,72	-12,86%

МТР по номенклатуре	Един. измерения	Цена, руб. 2010 г	Цена, руб. 2011 г	Отклонение 2011 г. к 2010 г.
Катализатор FCC OMNIKAT-360	Килограмм	126,71	110,77	-12,58%
Кабель силовой ПвВнг-LS(В) 1х70/16-10	Метр	535,44	468,57	-12,49%
Блок-бокс ПКУ с пункт. обогрева (АТХ-04)	Комплект	3 397 360,00	2 975 000,00	-12,43%
Протектор пружинный ПП-102	Штука	1 239,00	1 085,60	-12,38%
Бария гидроокись 8-водная, ч.д.а.	Килограмм	134,84	118,22	-12,33%
Балка двутавровая №50Б2 С345-3	Тонна	66 056,40	58 177,98	-11,93%
Мачта прожекторная ПМС-29.3	Штука	444 616,48	392 433,71	-11,74%
Труба э/св п/ш 530Х8-К52-09ГСФ	Тонна	66 480,00	59 085,00	-11,12%
Насос ЭЦПК16-3000-200М	Штука	181 272,78	161 214,79	-11,07%
Железо (III) хлорид 6-водный, ч.	Килограмм	78,28	69,71	-10,94%
Кабель контрольный КВКбШвнг-ХЛ 7х1,0	Метр	83,79	74,87	-10,64%
Кабель силовой ПвВнг-LS(В) 1х95/35-10	Метр	727,41	651,16	-10,48%
ТМПНГ-СЭЩ-1000/6-11УХЛ12,18/0,38;5,50/1,	Штука	375 670,04	336 589,09	-10,40%
Пакер ПИМ-КВ-122	Штука	440 727,84	394 895,69	-10,40%
Труба НКТ 88,9Х6,45 N-80 NUE с муфтами	Тонна	48 271,53	53 267,95	10,35%
Удлинитель кабельный УА-10/25-06.01	Штука	18 248,70	20 154,40	10,44%
Выключатель вак. ВР-35НТ25/1600УХЛ1	Штука	1 037 497,38	1 145 912,16	10,45%
Эл.двигатель ПЭДСТ300-117М4В5 2ГТ5А7Э	Штука	614 658,93	679 765,35	10,59%
Опора ЛЭП промежуточная П110-6В	Штука	230 272,93	254 822,95	10,66%
Реагент 3D-TRASAR марки 3DT149	Тонна	172 870,00	191 408,42	10,72%
Кальций хлористый тех.кальц.,1/С	Тонна	13 671,24	15 174,80	11,00%
Труба НКТ 73Х5,5 - М ис.А с муфтами	Тонна	54 850,00	60 935,77	11,10%
Эл.двигатель 8.4ЭДБСТ160-117В5 ПБ103-02	Штука	411 171,00	457 039,14	11,16%
Кислород газ. тех. компримир., 99,2%	Кубический м	49,98	55,56	11,17%
ШГН 20-125-RHAM-12-4-2-2	Штука	44 096,60	49 044,41	11,22%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х8-20А	Тонна	45 541,84	50 656,33	11,23%
Балка двутавровая №25К2 С345-3	Тонна	54 060,84	60 142,09	11,25%
Труба обсадная БП-146Х7,0-Е с муфтами	Тонна	49 106,50	54 635,63	11,26%
Электрод МТГ-02-4	Килограмм	146,54	163,06	11,27%
Портландцемент тампонажный ПЦТ-I-100	Тонна	4 435,14	4 935,89	11,29%
ШН19(3/4")-8000-Д-40ХГМА/2-Т	Штука	1 346,82	1 499,28	11,32%
Задвижка 30с15нж 100х40 фл.кр.	Комплект	12 511,60	13 936,19	11,39%
Электрод ОК-46.00 - 4	Килограмм	91,39	101,80	11,39%
Кабель Nexans RG7H1ORNR 3x50-10kV	Метр	5 401,30	6 018,33	11,42%
ШН 3/4-8000-D с центраторами 5	Штука	1 925,02	2 145,24	11,44%
Электрод УОНИИ-13/55 - 3	Килограмм	74,34	82,89	11,50%
Вкладыш 209-2202-1 к 10ГК	Штука	26 293,59	29 318,36	11,50%
Труба обсадная Б-146Х7,7-Д с муфтами	Тонна	43 501,32	48 531,89	11,56%
Газосепаратор 310МНГЛ5АМэ	Штука	32 675,52	36 462,08	11,59%
ВБТ-140К-6 5/8RegLH-5 1/2FH-82,6-16460	Штука	588 272,48	656 681,80	11,63%
Задвижка 30лс915нж 250х40 ХЛ1 эл/пр фл.	Комплект	452 255,00	505 461,58	11,76%
Арматура 10 - А-III ст25Г2С	Тонна	30 652,12	34 275,27	11,82%
Деэмульгатор-ингиб.корр.РЕАПОН-И, ИК-2	Тонна	71 928,46	80 439,66	11,83%
Кабель силовой ВБбШв 4х120-1,0	Метр	1 604,03	1 794,24	11,86%
Кран шаровой КШВН-178	Штука	32 900,00	36 803,85	11,87%
Станция управ.БОРЕЦ-06-800 с ФВЗ-800 сч	Штука	1 058 905,86	1 185 238,65	11,93%
Ретурбенд ДЛ 64-127-250 Х5М	Штука	201 162,54	225 203,00	11,95%
Полиалкилбензол марки ПАБ-С	Тонна	42 335,10	47 400,00	11,96%
Ингибитор корр.-бактерицид СНПХ-1004,м.Р	Тонна	51 956,94	58 194,55	12,01%
Уголок г/к 75Х75Х6 ст09Г2С	Тонна	35 653,25	39 939,25	12,02%

МТР по номенклатуре	Един. измерения	Цена, руб. 2010 г	Цена, руб. 2011 г	Отклонение 2011 г. к 2010 г.
Плита ж/б ПАГ-18 АТ V	Штука	25 488,00	28 553,88	12,03%
Труба обсадная Б-146Х9,5-Д с муфтами	Тонна	41 485,22	46 510,00	12,11%
Труба НКТ 73Х5,51 N-80 NUE с муфтами	Тонна	44 563,70	49 975,26	12,14%
Труба б/ш г/д 114х8-К52-13ХФА	Тонна	46 538,74	52 190,15	12,14%
ШН 3/4-8000-D с центраторами 4/0	Штука	1 844,15	2 069,19	12,20%
Устройство возбудительное ВТЦ-СД-Щ-УХЛ4	Штука	781 975,40	878 902,27	12,40%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 325Х8-13ХФА	Тонна	44 517,97	50 038,23	12,40%
Фенол синтетический технический марка А	Тонна	56 071,82	63 069,77	12,48%
Деэмульгатор марки СТХ-5	Тонна	69 384,00	78 047,19	12,49%
Клапан К-10 У8-6МА2 (УНБ-600)	Штука	2 974,00	3 345,68	12,50%
Газосепаратор 310МН-ГСЛ5ИМ	Штука	27 027,21	30 410,75	12,52%
Свая ж/б С 80.30-8 сер.1.011.1-10	Штука	6 632,98	7 464,33	12,53%
Провод неизолированный АС 50/8	Килограмм	99,37	111,85	12,56%
Электрод Basic One 4,0х450	Килограмм	108,90	122,64	12,61%
Насос 30.1ЭЦНД5А-500-1900	Штука	632 131,86	712 090,40	12,65%
Двуокись углерода жидкая выс.давл. В/С	Тонна	3 683,29	4 150,25	12,68%
Ингибитор корр.-бактерицид Сонкор-9920А	Тонна	50 310,70	56 814,64	12,93%
Насос 10.1ЭЦНД5А-100-2150	Штука	182 464,58	206 097,97	12,95%
Фильтр ФС 73-3055-1,5х60-5400-500-116	Штука	2 641,18	2 984,05	12,98%
Труба б/ш г/д 2 сорт 168Х8 ст32Г2А	Тонна	31 226,47	35 281,73	12,99%
Кабель погружной ЭПОП 3х13,3	Метр	365,55	413,09	13,00%
Кабель силовой ВБбШзнг 4х95-1,0	Метр	1 260,06	1 424,41	13,04%
Кабель погружной CELF 3х21	Метр	472,21	533,83	13,05%
Щебень фр.20-80 прочн.1200	Тонна	1 219,54	1 379,49	13,12%
Клапан К-7 14036.53.382 УНБТ-600	Штука	2 395,76	2 710,76	13,15%
Труба 426Х22 Х56Q PSL2 Н1слэпп ППУ2 630S	Тонна	91 743,55	103 812,51	13,16%
Удлинитель каб. KLHT-6 50,0м Centrilift	Штука	77 402,59	87 624,65	13,21%
Труба обсадная БП-168Х8,9-Д с муфтами	Тонна	41 075,20	46 510,00	13,23%
Насос 202ЭЦНА5-125-2400	Штука	177 032,36	200 463,05	13,24%
Труба НКТ 73Х5,5 - К ис.А с муфтами	Тонна	43 587,68	49 370,79	13,27%
ТМПНГ-СЭЩ-100/3-11УХЛ11.25/0.381.69/0.63	Штука	69 679,80	78 932,37	13,28%
Мачта прожект. с молниеотводом ПМС-32,5	Штука	396 500,22	449 292,00	13,31%
ШН 7/8-8000-D с центраторами 3/2	Штука	2 204,83	2 499,20	13,35%
Диэтиленгликоль, марка А	Тонна	39 566,92	44 863,70	13,39%
К-та уксусная синт. и регенерир.	Тонна	22 124,76	25 100,00	13,45%
Швеллер №24У ст09Г2С	Тонна	38 718,92	43 927,10	13,45%
Провод неизолированный АС 240/32	Килограмм	111,41	126,43	13,49%
Фильтр ФСЭЛ-168.5-015-8000	Штука	119 682,96	135 912,29	13,56%
ШН 7/8-8000-D с центраторами 4/0	Штука	2 161,93	2 455,11	13,56%
Насос 10.1ЭЦНД5А-250-2300	Штука	274 749,32	312 166,08	13,62%
Блок-бокс щитовой 3х6х2,8	Штука	535 678,10	609 434,13	13,77%
Балка двутавровая №20Ш1 С345-3	Тонна	55 449,64	63 162,93	13,91%
Удалитель парафиноотл. ПарМастер 2010	Тонна	32 746,29	37 315,91	13,95%
Балка двутавровая №25Ш1 С345-3	Тонна	54 749,33	62 391,44	13,96%
Клапан 15нж54бк 15х160 запорный	Штука	930,34	1 060,35	13,97%
Пакер ПГПМ1.324-БТС	Штука	784 700,00	894 558,00	14,00%
Диметилдисульфид (DMDS)	Тонна	115 605,29	131 858,63	14,06%
Швеллер №24У ст3сп	Тонна	26 035,46	29 739,94	14,23%
Портландцемент ПЦ 500-Д0	Тонна	3 259,81	3 724,64	14,26%
Проволока 6,0-О-Ч	Тонна	38 558,34	44 060,16	14,27%
Отвод ОКШС 90-720(10)-К50-1,6-0,75-ХЛ	Штука	197 828,03	226 137,48	14,31%

МТР по номенклатуре	Един. измерения	Цена, руб. 2010 г	Цена, руб. 2011 г	Отклонение 2011 г. к 2010 г.
ШН 3/4-8000-D с центраторами 3/2	Штука	1 856,16	2 122,60	14,35%
Труба б/ш г/д 219Х8 В ст09Г2С	Тонна	38 732,57	44 370,32	14,56%
Эмульгатор Синол ЭМ	Тонна	52 178,08	59 775,19	14,56%
Электрод ЭА-395/9 - 3	Килограмм	792,37	908,73	14,68%
Эл.двигат 8.4ЭДБ125-117В5 1ПБ92А	Штука	267 658,82	306 969,29	14,69%
Труба обсадная БТС-146Х7,0-Д муфты	Тонна	40 283,23	46 223,72	14,75%
Реагент буровой КССБ-2М	Тонна	39 868,66	45 752,14	14,76%
Песок из отсев. дробл.,II кл.,оч.крупный	Тонна	1 148,64	1 318,19	14,76%
Электрод МР-3С - 3	Килограмм	43,90	50,40	14,81%
Кабель силовой ВБбШвнг-ХЛ 5х25-0,66	Метр	606,33	696,14	14,81%
Труба обсадная ОТТМ-102Х6,5-Д муфты	Тонна	50 214,15	57 710,20	14,93%
Лист ВД1.ПП.А.М 0,8Х1200 РЛ	Килограмм	115,90	133,24	14,96%
Газосепаратор G12 27 ст. 400 серия	Штука	109 023,55	125 377,36	15,00%
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3х16	Метр	364,71	419,54	15,03%
Катализатор гидроочистки HR 626 (Axens)	Килограмм	421,42	485,10	15,11%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х95-1,0	Метр	1 755,34	2 022,42	15,21%
Уголок г/к 50Х50Х5 ст09Г2С	Тонна	40 111,03	46 278,59	15,38%
Швеллер №14П ст09Г2С	Тонна	36 143,40	41 704,12	15,39%
Задвижка 30с41нж 200х16 А отв.фл.кр.	Комплект	23 224,35	26 802,84	15,41%
Станция управления Электон-07-400	Штука	167 840,61	193 849,09	15,50%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 4х50-1,0	Метр	671,81	776,26	15,55%
Труба э/св 325х10 В ст09Г2С	Тонна	36 524,80	42 219,32	15,59%
Труба обсадная 426Х11-Д ис.Б муфты	Тонна	53 989,68	62 425,31	15,62%
Труба НКТ 73Х5,5 - Д ис.А с муфтами	Тонна	41 276,19	47 751,20	15,69%
Растворитель парафиноотложений "РАСПО"	Тонна	19 557,18	22 662,07	15,88%
Электродвигатель 8.4ЭДБТ100-117В5 1ПБ92А	Штука	247 894,40	287 303,87	15,90%
Крышка КЛ-400УХЛ2,5	Штука	613,69	711,58	15,95%
Труба обсадная ОТТМ-245Х8,9-Д ис.А муфты	Тонна	41 774,53	48 446,18	15,97%
Шток полированный ШП-1 1/4"-4600	Штука	2 666,77	3 094,73	16,05%
Кабель силовой ВБбШвнг-LS 4х120-1,0	Метр	1 348,54	1 565,40	16,08%
Труба обсадная БТС-146Х7,7-Д муфты	Тонна	40 521,59	47 058,70	16,13%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х10-1,0	Метр	226,27	262,81	16,15%
Эл.двигат 8.4ЭДБСТ300-117В5 ПБ103э	Штука	535 640,76	622 687,36	16,25%
Труба НКТ 73Х5,5 - Е - 1 с муфтами	Тонна	43 038,27	50 045,48	16,28%
Задвижка 30с545нжФ 200х250 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	503 782,02	585 804,80	16,28%
Провод неизолированный АС 70/11	Килограмм	98,04	114,05	16,33%
Кран 3 АР Д-150-016-21-03-Р-С0-УХЛ1	Комплект	96 559,57	112 346,62	16,35%
Труба б/ш г/д 159Х6 В ст20	Тонна	37 461,38	43 659,22	16,54%
Арматура 12 - А-I ст3сп	Тонна	29 093,09	33 933,19	16,64%
К-т металлоконструкций МЦК-1/4 КМ-05	Тонна	64 428,79	75 200,87	16,72%
Опора 1S-500-М	Штука	31 592,99	36 885,44	16,75%
Задвижка ЗМС 65х21К1ХЛ (Бак.)с комплект.	Комплект	16 014,70	18 699,99	16,77%
Calcium Carbonate Medium. Карб. кальция.	Тонна	8 439,75	9 866,15	16,90%
Шпилька М20-6GX110.40 ст35 с гайками	Комплект	35,02	41,01	17,09%
Электрод ОЗЛ-6 -4	Килограмм	291,24	341,14	17,14%
Подвеска хвостовика ПХН1.114/168	Комплект	350 795,45	410 967,80	17,15%
Труба обсадная БП-324х9,5-Д с муфтами	Тонна	40 122,82	47 015,32	17,18%
Calcium Carbonate Fine.Карб. кальция.	Тонна	11 489,37	13 466,50	17,21%
Балка двутавровая №25Б1 С345	Тонна	50 137,67	58 772,99	17,22%
Труба б/ш г/д 159Х6 В ст09Г2С	Тонна	42 361,66	49 664,48	17,24%
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3х21,15	Метр	425,38	498,74	17,25%
Аккумулятор 6СТ-190	Штука	6 655,73	7 805,23	17,27%

МТР по номенклатуре	Един. измерения	Цена, руб. 2010 г	Цена, руб. 2011 г	Отклонение 2011 г. к 2010 г.
Труба б/ш г/д антк/п 325Х8-20А ЭП ПЭ Пк	Тонна	65 539,50	77 033,24	17,54%
Газосепаратор 310МНГЛ5АМ	Штука	32 035,65	37 681,45	17,62%
Плита дорожная ПДН 6Х2 серия 3.503.1-91	Штука	14 528,76	17 092,95	17,65%
Прокат лист. г/к 10 С345-3	Тонна	32 433,12	38 172,81	17,70%
Клапан обратный КОБС 178х3-147	Штука	23 361,45	27 529,00	17,84%
Прокат лист. г/к 20 С345-3	Тонна	34 322,60	40 448,88	17,85%
Катализатор каталитич. крекинга Ц-600	Килограмм	195,00	230,10	18,00%
Электропривод AUMASAExC10.1/AMExC01.1пер	Комплект	300 858,27	355 076,69	18,02%
Насос 538P62 SSD 80 820/780 Centrilift	Штука	473 714,28	559 914,39	18,20%
Труба бурильная ТБТ-I-127-76/3-133-8300	Штука	101 422,18	119 938,42	18,26%
Труба обсадная ОТТМ-324Х9,5-Д ис.А муфты	Тонна	43 110,98	51 071,16	18,46%
Кран 3 АР Д-200-016-23-03-Р 200х16 а/п	Комплект	200 447,78	237 478,43	18,47%
Насос 10ЭЦНДС5.1-200-2100	Штука	263 231,34	311 918,63	18,50%
Деэмульгатор СНПХ-4315, марка D	Тонна	70 073,34	83 122,77	18,62%
ШГН 30-275-ТНМ-8-4-2-2	Штука	61 829,31	73 478,49	18,84%
Труба э/св 1020Х12 В ст17Г1С	Тонна	60 402,65	71 864,43	18,98%
Труба б/ш г/д 159Х8 В ст09Г2С	Тонна	40 567,86	48 357,91	19,20%
Кран 3 АР Д-050-016-23-03-Р 50х16 а/п	Комплект	13 303,17	15 878,84	19,36%
Насос 10ЭЦНДС5А-35-2100	Штука	178 992,20	213 735,17	19,41%
Подстанция КТП-СЭЩ-К(ВК)630/6/0,4УХЛ1	Комплект	604 828,75	722 760,00	19,50%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 4х95-1,0	Метр	1 314,78	1 571,42	19,52%
Труба обсадная БТС-245Х7,9-Д1 муфты	Тонна	38 850,31	46 459,94	19,59%
Щебень фр.5-20 прочность 1200	Тонна	1 227,35	1 468,92	19,68%
ШН25(1")-9140-Д-40ХГМА/2-S-5Н	Штука	2 552,49	3 055,54	19,71%
Электрод МР-3 - 3	Килограмм	65,40	78,34	19,78%
Прокат лист. г/к 10 ст3сп5	Тонна	23 400,53	28 035,07	19,81%
Пудра алюминиевая ПАП-1	Килограмм	166,36	199,44	19,89%
Реагент серии ДИН 8, марка А	Тонна	60 693,05	72 776,65	19,91%
Труба бурильная УБТС-С-178-80/3-147-8300	Тонна	77 467,00	92 960,40	20,00%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х120-1,0	Метр	2 268,47	2 726,68	20,20%
Лист просечно-вытяжной ПВ-510	Тонна	32 822,55	39 493,97	20,33%
Труба обсадная БТСП-146Х7,0-Д с муфтами	Тонна	39 139,46	47 115,43	20,38%
Емкость ЕП 8-2000-2-3-К с НВ-Мн-Е 50/50	Комплект	759 898,08	915 162,99	20,43%
Прокат лист. г/к 10 ст12Х18Н10Т	Тонна	166 158,92	200 128,89	20,44%
Пропант алюмосил.ForeProp, фр. 12/18	Тонна	26 555,56	32 000,00	20,50%
Электрод ОЗС-12 - 3	Килограмм	61,45	74,19	20,72%
ШГН 25-175-RHM-T-14-4-2-2	Штука	43 917,83	53 018,93	20,72%
Эл.двигатель 8.4ЭДБСТ200-117В5 ПБ103-02	Штука	472 085,52	570 032,91	20,75%
Труба обсадная ОТТМ-245Х7,9-Д ис.А муфты	Тонна	41 842,27	50 524,18	20,75%
ШН22(7/8")-9140-Д-40ХГМА/2-S-5Н	Штука	2 054,84	2 482,45	20,81%
ШН19(3/4")-9140-Д-40ХГМА/2-S-5Н	Штука	1 935,02	2 338,21	20,84%
Стабилизатор СПМГ 38-12000	Штука	10 437,44	12 634,31	21,05%
Лента стальная упаковочная 0,7х20мм	Тонна	59 656,00	72 254,03	21,12%
Прокат лист. г/к 6 ст09Г2С	Тонна	30 125,31	36 498,29	21,15%
Секция 1АВЗ 20-1,6-Б5/8-2-6	Штука	779 980,00	945 180,00	21,18%
Труба бурильная УБТС-С-203-80/3-171-8300	Тонна	77 612,74	94 152,20	21,31%
Насос ВНН5-79-2250/10-003	Штука	153 980,56	187 052,00	21,48%
Змеевик подогревателя ПП-1,6	Штука	1 220 815,00	1 483 260,00	21,50%
Эл.двигатель 8.1.4ЭДБТ140-117В5 ПБ103-02	Штука	298 382,03	362 654,44	21,54%
ТМПНГ-СЭЩ-630/3-11УХЛ12.81/0.383.81/1.10	Штука	257 697,82	313 738,90	21,75%
Ростверк Р1а (30678-ЭВ-Ч-12)	Комплект	124 924,05	152 400,82	21,99%
Поглотитель кислорода Сонокс-1601	Тонна	51 229,70	62 516,40	22,03%
Глинопорошок для бур. р-ров, марка ПБМА	Тонна	3 233,39	3 947,05	22,07%
Задвижка 30лс515нж1 400х40 фл.кр.	Комплект	313 993,10	384 548,90	22,47%
Насос ВНН5-79-2000/10-003	Штука	134 911,76	165 235,99	22,48%
Арматура 12 - А-III ст35ГС	Тонна	25 938,71	31 769,82	22,48%

МТР по номенклатуре	Един. измерения	Цена, руб. 2010 г	Цена, руб. 2011 г	Отклонение 2011 г. к 2010 г.
Фильтр ФС-114.5х25х3000-127/134	Штука	57 262,18	70 187,22	22,57%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х8-13ХФА	Тонна	40 490,20	49 632,64	22,58%
Бетон тяжелый М-150	Кубический м	2 661,73	3 264,11	22,63%
Метанол тех., марка А	Тонна	10 377,06	12 739,13	22,76%
Композиция кислотная ККТК-2	Тонна	37 181,10	45 724,60	22,98%
Труба обсадная БП-146Х7,7-Е с муфтами	Тонна	49 465,07	60 870,62	23,06%
Блок-бокс для СЧП серии 4000	Штука	406 344,21	500 082,86	23,07%
Плита бетонная тротуарная 6К.7	Штука	161,57	199,29	23,34%
Удлинитель кабельный УА-10/50-06.01	Штука	26 727,00	32 999,47	23,47%
Эл.двигатель 8.4ЭДБСТ180-117В5 ПБ103-02	Штука	457 949,15	565 488,81	23,48%
ШГН 25-150-RHM-T-14-4-2-2	Штука	42 151,58	52 116,00	23,64%
Трансформатор Centrilift 1000кВА 6кВ	Штука	961 936,00	1 190 010,00	23,71%
ШН22(7/8")-8000-Д-40ХГМА/2-Т	Штука	1 474,11	1 832,82	24,33%
ШГН 25-225-THM-8-4-2-2	Штука	46 662,33	58 043,96	24,39%
Электрод ОЗЛ-8 - 3	Тонна	208 988,67	261 004,20	24,89%
Полка кабельная К1163-ЦУТ1,5	Штука	77,97	97,54	25,09%
Труба обсадная ОТТГ-168Х8,9-Д ис.А муфты	Тонна	42 232,58	52 872,33	25,19%
Эл.двигатель 8.4ЭДБТ32-117В5 1ПБ92А	Штука	154 934,00	194 215,73	25,35%
Кабель погружной КПБК-90 3х35	Метр	374,71	469,80	25,38%
Электрод FOX NIBAS 70/20 - 2,5 -300	Килограмм	3 490,00	4 379,00	25,47%
Насос ЦНС 240-1900-3Т-М	Штука	2 635 382,50	3 311 306,88	25,65%
Труба обсадная БТС-245Х8,9-Д1 муфты	Тонна	39 130,70	49 218,69	25,78%
Насос 10.1ЭЦНД5.1-200-2200	Штука	324 431,80	409 153,02	26,11%
ШГН 20-175-THM-11-4-2-3	Штука	36 577,36	46 215,12	26,35%
ТМПНГ-СЭЩ-400/3-11УХЛ12.47/0.383.10/1.40	Штука	165 395,52	209 016,39	26,37%
Насос 30.1ЭЦНМИК5А-320-2400	Штука	554 675,64	701 292,05	26,43%
ШГН 25-175-RHAM-12-4-2-2	Штука	50 796,58	64 328,07	26,64%
Концентрат минеральный "Галит", марка Б	Тонна	1 708,17	2 163,90	26,68%
ШН 7/8-8000-D	Штука	1 825,80	2 313,00	26,68%
Пакер ПДМ-168-1	Штука	507 548,44	643 308,24	26,75%
Труба б/ш г/д 108Х6 В ст09Г2С	Тонна	42 704,99	54 163,30	26,83%
Щебень фр.40-70 прочн.1200	Тонна	978,26	1 241,03	26,86%
Опора ЛЭП анкерно-угловая У110-4	Штука	321 835,31	409 021,06	27,09%
Труба обсадная БП-168Х8,9-Е с муфтами	Тонна	46 259,58	58 806,43	27,12%

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды.

Доля импорта в 2011 году – 8,44%.

Для ОАО «Роснефть» 2011 год является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным отчетным периодом.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность: ***I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок***

1. Реализация нефти и газового конденсата

Основной объем нефти, реализуемой Компанией на внутреннем рынке РФ, поставляется для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем поставки нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в 4-ом квартале 2011 года составил 11,82 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,16 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 2,034 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 1,59 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,56 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,49 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,60 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,39 млн. тонн.

Кроме того в отчетном периоде 1,34 млн. тонн нефти на НПЗ Компании на условиях процессинга поставлено дочерним обществом Компании, в т.ч. на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,45 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,46 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,45 млн. тонн.

В период 4-го квартала 2011 г. объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на НПЗ России (ЯНОС, Московский НПЗ, Уфимская группа НПЗ, Рязанская НПК, Новошахтинский ЗНП, НОРСИ, Марийский НПЗ, НОРСИ, Орскнефтеоргсинтез, Махачкалинский НПЗ, Краснодарэконефть, КиришиНОС) составил 3,03 млн. тонн нефти, включая 2,95 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимообменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Поставки природного и попутного газа в 4-м квартале 2011г.:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае - 166 млн. куб. м.

2. По договорам с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объёмом 222 млн. куб. м.

3. По договору с ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» - поставки газа для потребителей Республики Адыгея в объеме 32 млн. куб. м.

4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 128 млн. куб. м.

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края обусловлена удаленностью от регионов добычи газа ОАО «Газпром», что даёт Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность стабильного сбыта газа.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа в 4-м кв. 2011г.:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг»)- 446 млн.куб.м.

-Поставки природного газа по договору с ОАО «Э.ОН Россия» на Сургутскую ГРЭС – 100 млн.куб.м.

- Поставки природного газа в Республику Татарстан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань» – 66 млн. куб. м.

- Поставки природного газа на Самарские НПЗ – 16 млн. куб. м.

- Поставки природного и попутного газа прочим потребителям – 53 млн. куб. м. Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ поставлялся в 4-м кв. 2011г. по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 59 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК- 524 млн. куб. м. и с ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» для потребителей региона - 28 млн. куб. м. газа.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в 4-м кв. 2011г. осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» потебителям области по договору комиссии в объёме 108 млн. куб. м. и по прямому договору с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 16 млн. куб.м.

Томская область

Компания в 4-м кв. 2011г. продала сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз» на входе в ГТС ОАО «Газпром» в объеме 173 млн. куб. м. и 5 млн. куб. м. поставила на ТГК-11.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отрадненском ГПЗ в 4-м кв. 2011г. реализован потребителям Самарской области через ООО «Газпром межрегионгаз Самара» в объеме 34 млн. куб. м. и поставлен на Самарские НПЗ Компании в объеме 65 млн. куб. м.

Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в 4-м кв. 2011г. реализован ООО «Газпром межрегионгаз» в объеме 53 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализован ОАО «Грознефтегаз» для поставки потребителям Республики в объеме 65 млн. куб. м.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Сеть сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Южном федеральном округе («ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт», ЗАО «Энергосервис»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК«Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-БалкарскаяТопливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт, ВНК», ЗАО«Хакаснефтепродукт», ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемеровонефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в Уральском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК__

«Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «ЮКОС-Ладога»);

- в Центральном федеральном округе (ОАО «Белгороднефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «Парк Ойл», ЗАО «Ю-Тверь»);

- в Приволжском федеральном округе (ЗАО «Пензанефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке из ресурсов Компании (вырабатываемых на собственных НПЗ) в 4-ом квартале 2011 года составил 6.008,155 тыс. тонн, из которых 3.916,071 тыс. тонн или 65,2% общего объема составила реализация нефтепродуктов через дочерние предприятия нефтепродуктообеспечения. Незначительное уменьшение объемов реализации в 4-ом квартале 2011 года по сравнению с 3-им кварталом 2011 г. (на 70,963 тыс. тонн) вызвано сезонным спадом объемов потребления в осенне-зимний период.

Оценочно средние доли розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании на региональных рынках по итогам работы в 4-ом квартале 2011 года составили:

Наименование региона	Средняя доля присутствия на рынке, %			
	Розничная реализация		Опт. и мелкооптовая. реал-ция	
Краснодарский край *(ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт")*	*до*	*35,0*	*до*	*41,0*
Ростовская область *(ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт")*	*до*	*7,0*	*до*	*4,0*
Волгоградская область *(ЗАО "Энергосервис")*	*до*	*7,0*	*до*	*7,0*
Ставропольский край *(ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье")*	*до*	*40,0*	*до*	*27,0*
Кабардино-Балкарская Республика *(ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания")*	*до*	*13,2*	*до*	*2,6*
Карачаево-Черкесская Республика *(ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт")*	*до*	*21,5*	*до*	*10,0*
Республика Сев. Осетия - Алания *(ОАО "НК "Роснефть"-Артаг")*	*до*	*8,0*	*до*	*30,0*
Чеченская Республика *(ООО "РН-Чеченнефтепродукт")*	*до*	*8,0*	*до*	*11,0*
Республика Ингушетия *(ООО "РН-Ингушнефтепродукт")*	*до*	*6,0*	*до*	*15,0*
Алтайский край *(ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт")*	*до*	*45,0*	*до*	*48,0*
Республика Бурятия *(ОАО "Бурятнефтепродукт")*	*до*	*54,0*	*до*	*91,0*
Иркутская область *(ЗАО "Иркутскнефтепродукт")*	*до*	*45,0*	*до*	*57,0*
Кемеровская область *(ООО "РН-Кемеровонефтепродукт")*	*до*	*1,0*	*до*	*15,0*
Красноярский край *(ООО "РН-Красноярснефтепродукт")*	*до*	*2,0*	*до*	*80,0*
Томская область *(ОАО "Томскнефтепродукт")*	*до*	*45,0*	*до*	*38,0*
Республика Хакасия *(ЗАО "Хакаснефтепродукт")*	*до*	*20,0*	*до*	*23,0*
Курганская область *(ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт")*	*до*	*28,0*	*до*	*23,0*
Ямало-Ненецкий АО *(ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт")*	*до*	*13,0*	*до*	*6,0*
Архангельская область *(ОАО "НК "Роснефть"-Архангельскнефтепродукт")*	*до*	*52,0*	*до*	*29,0*
Мурманская область *(ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт")*	*до*	*47,0*	*до*	*34,0*
г.Санкт-Петербург, Ленинградская область *(ООО "РН-Трейд", ЗАО "ЮКОС-Ладога")*	*до*	*3,0*	*до*	*3,0*

Белгородская область (ОАО "Белгороднефтепродукт")	до	70,0	до	55,0
Воронежская область (ОАО "Воронежнефтепродукт")	до	46,0	до	24,0
Брянская область (ЗАО "Брянскнефтепродукт")	до	60,0	до	29,0
Липецкая область (ЗАО "Липецкнефтепродукт")	до	41,0	до	61,0
Орловская область (ЗАО "Орелнефтепродукт")	до	72,0	до	89,0
Смоленская область (ОАО "НК"Роснефть"-Смоленскнефтепродукт")	до	45,0	до	25,0
Тамбовская область (ЗАО "Тамбовнефтепродукт")	до	38,0	до	47,0
Тверская область (ЗАО "Ю-Тверь")	до	21,0	до	12,0
г.Москва и Московская область (ОАО "РН-Москва", ЗАО "Парк Ойл")	до	7,0	до	0,1
Самарская область (ОАО "Самаранефтепродукт")	до	35,0	до	25,0
Пензенская область (ЗАО "Пензанефтепродукт")	до	59,0	до	41,0
Ульяновская область (ЗАО "Ульяновскнефтепродукт")	до	49,0	до	66,0
Дальний Восток (ООО "РН-Востокнефтепродукт")				
Хабаровский край	до	21,0	до	47,0
Приморский край	до	23,0	до	50,0
Амурская область	до	8,0	до	30,0
Сахалинская область	до	63,0	до	30,0
Камчатский край	до	0,0	до	21,0
Забайкальский край	до	5,0	до	66,0
Еврейская автономная область	до	21,0	до	47,0

По таким сбытовым предприятиям как ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», не имеющих собственной сети АЗС и осуществляющих только оптовую и мелкооптовую реализацию нефтепродуктов, доля на региональных рынках по оценочным данным по итогам работы в 4-ом квартале 2011 года составила до 14%, 9%, 4% соответственно.

По-прежнему серьезное внимание ОАО «НК «Роснефть» уделяет сектору биржевых продаж: с августа 2008 года Компания реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года - на ЗАО «СПбМТСБ». В 4-ом квартале 2011 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 740,340 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 144,940 тыс. тонн больше объема биржевых продаж за 3-ий квартал 2011 года. Общий объем биржевых продаж Компании в 4-ом квартале 2011 года составил 12,3% от общего объема реализованных на внутреннем рынке нефтепродуктов.

4. Бункеровка

В IV квартале 2011 года ОАО «НК «Роснефть» продолжило реализацию программы по развитию бункеровочного бизнеса, как на территории РФ, так и за её пределами.

Сахалинские шельфовые проекты:

В рамках заключенного долгосрочного контракта с компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» (далее - СЭИК), крупнейшим оператором проекта «Сахалин-2», на поставку бункерного топлива судам-отвозчикам сырой нефти и сжиженного газа, начиная с октября 2011 г. осуществляются бункеровки судов СЭИК в порту Находка. Это позволило увеличить ежемесячную реализацию нефтепродуктов в среднем на 3,0 тыс.тонн с перспективой дальнейшего увеличения ежемесячного объема до 10-15 тыс.тонн.

Продолжилась работа ООО «РН-Бункер» в качестве подрядчика по проектам:

- *«Сахалин-1»: в порту Находка осуществлялись бункеровки судов Exxon Mobil. Объем бункеровок составил 13,1 тыс.тн.*
- *«Сахалин-2»: проведена подготовка к участию в предквалификационном отборе для тендера компании СЭИК на поставку топлива на морские объекты компании в 2012 году. Участие и победа ООО «РН-Бункер» в данном тендере увеличит объем реализации светлых нефтепродуктов на 3,0-5,0 тыс. тонн в месяц.*
- *В IV квартале 2011г. осуществлялась поставка нефтепродуктов с использованием мощностей ООО «РН-Востокнефтепродукт» в порту Корсаков (о. Сахалин). Общий объем поставок составил 6,7 тыс. тонн. Из них 2,0 тыс. тонн было поставлено для нужд рыболовецких компаний.*

Дальний Восток:

Заключен контракт на поставку бункерного топлива с датской компанией Maersk, потребность в топливе которой оценивается на уровне 10-15 тыс.тонн в месяц. Объем поставок по данному контракту составил в декабре 4,3 тыс.тонн.

Продолжилась программа по доставке и реализации мазута флотского Ф-5 и в п. Вилючинск (Камчатка).

Общий объем реализации по Дальнему Востоку составил 257,3 тыс. тонн. Из них мазута флотского 4,8 тыс. тонн.

Речные бункеровки:

Продолжилась реализация бункерного топлива в портах Астрахань, Оля, Ростов-на-Дону, Азов, Хабаровск (р. Амур), Осетрово (р. Лена) Общий объем поставленного бункерного топлива в IV квартале 2011г составил 120,2 тыс.тонн. Снижение объемов относительно III квартала вызвано окончанием речной навигации 2011 года.

Санкт-Петербург:

Продолжаются поставки Туапсинского мазута с содержанием серы менее 1 % в порт Санкт-Петербург (объем реализации в IV квартале 2011 года составил 61,4 тыс. тн) с перспективой вхождения в тройку крупнейших бункерных компаний региона. Сотрудничество с крупнейшим терминалом ЗАО «ПНТ» позволило выстроить четкую и бесперебойную логистику поставок бункерного топлива в порты Ленинградской области, проработана возможность перевалки высокосернистого мазута с железнодорожного транспорта на суда-бункеровщики в 2012 году.

На завершающей стадии находится процесс организации бункеровок в порту Усть-Луга.

Южный регион:

Реализована логистическая схема поставки высокосернистого мазута производства

Самарской группы заводов в порты Черного моря танкерами типа «река-море», что позволило сократить издержки по доставке нефтепродуктов в сравнении с железнодорожным транспортом в среднем на 700 руб./тонна. В IV квартале 2011г. двумя танкерами было доставлено и реализовано 8,5 тыс.тонн мазута с Самарской группы НПЗ Компании. В 2012 г., с началом навигации, планируется дальнейшее осуществление отгрузок речным транспортом.

В рамках заключенных договоров перевалки, осуществлена первая перевалка бункерного топлива на борт танкера-бункеровщика «РН Таурус» в порту Новороссийск.

Архангельск, Мурманск:

Продолжились поставки мазута с содержанием серы менее 1,0% морским транспортом из порта Туапсе в порты Архангельск, Мурманск.

В рамках утвержденных технических условий осуществляется производство композитных топлив (мазутов) с использованием установки для блендирования на арендуемом танкере «РН Магеллан», для обеспечения потребностей Заказчиков в регионе Архангельск, Мурманск.

Продажа бункерного топлива иностранным судовладельцам и бункерным трейдерам.

Объем реализации по контрактам с нерезидентами в IV квартале 2011г. составил 229,0 тыс.тонн.

Формирование морской транспортно-технологической составляющей.

Для организации полного цикла бункеровочного процесса от момента производства нефтепродуктов до момента их поставки в бункерные танки судна, а также уменьшения затратной составляющей при доставке нефтепродуктов потребителю, Компания, в основных регионах бункеровочной деятельности, делает акцент на заключении договоров тайм-чартера по танкерам-бункеровщикам:

- о. Сахалин

Продолжилась эксплуатация танкера «Березовнефть» DWT 1660 тн в рамках договора тайм-чартера по транспортировке бункерного топлива в порты о. Сахалин и осуществления бункеровочных операций в районе острова.

31.12.2011 года танкер выведен из тайм-чартера. Использование данного судна признано эффективным и на 2012 год планируется привлечение танкера большего DWT.

- Порт Туапсе

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Таурус» на условиях долгосрочного тайм-чартера. Привлечение данного судна позволило нарастить объемы реализации до 9,0 тыс. тонн в месяц.

- Порт Мурманск

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Магеллан» на условиях долгосрочного тайм-чартера. Для более эффективной эксплуатации судна проработана возможность оказания услуг сторонним организациям.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В IV квартале 2011 г. экспорт нефти осуществлялся от имени ОАО «НК «Роснефть» как из собственных ресурсов, так и из ресурсов ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние». Экспортные операции по поставке нефти из ресурсов ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние» осуществлялись на основании заключенных между данными организациями и ОАО «НК «Роснефть» договоров комиссии.

Экспорт нефти осуществляется как по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» (морские поставки танкерами и трубопроводные поставки до границы или до зарубежных НПЗ), так и по железной дороге (поставки по железной дороге до станции назначения в ж/д цистернах, либо поставки смешанным транспортом с последующей отгрузкой на танкера).

Операторские компании нефтегазодобычи после проведённой консолидации заключили с ОАО «НК «Роснефть» договоры на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» выделяются Минэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти.

Основные схемы поставок нефти, используемые в IV квартале 2011 г., следующие:

I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Туапсе (Черное море).

- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB – порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию).

- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г.Мозырь).

- Трубопроводом в Казахстан на условиях: DAF – НПС Прииртышская назначением на Павлодарский НХЗ (г.Павлодар).

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF – граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сковородино-Дацин). Данные поставки осуществляются с 01 января 2011 г. в

рамках долгосрочного 20-летнего контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Червлённая до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз».

Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафтатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз» на условиях FCA – НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафтатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в IV квартале 2011 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейдинг» (на основании Договора комиссии). Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Отрадненского и Нефтегорского ГПЗ.

Нефтепродукты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка, Ванино, Славянка на условиях поставки ФОБ Находка, СРТ Ванино и СРТ Блюхер, в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с ООО «Туапсинский НПЗ» экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB Вентспилс, FOB Новороссийск) в страны Балтийского и Средиземного морей. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных нефтепродуктопроводов через ЛПДС Скрудалиена, а также по смешанной схеме через ЛПДС Брянск. До порта Новороссийск дизтопливо поставлялось смешанным

транспортом: по системе МНПП до ЛПДС Никольское, далее по железной дороге до порта Новороссийск. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

- Нафта (FOB Туапсе, СРТ Посинь/Балтийск) в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей. Поставка нафты до портов осуществлялась железнодорожным транспортом. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

- Мазут экспортировался в основном на базисе поставки FCA Самарские речные порты, с дальнейшей поставкой через танкер накопитель в Санкт-Петербурге в страны Северо-западной Европы, а также прямыми отвозчиками в страны черноморского региона. Кроме того поставки осуществлялись на базисе СРТ Таганрог с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей.

- Топливо судовое маловязкое (СРТ Кавказ / СРТ Бусловкая/СРТ Посинь/СРТ Азов). На базисе поставки СРТ Кавказ/Азов ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ/Азов, далее - танкерами в Турцию, Болгарию, Грецию. На базисе поставки СРТ Посинь поставки осуществлялись по железной дороге до портов Рига и Вентспилс далее танкерами.

- Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга (СРТ Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию, далее через порт Рига.

- Бензин Регуляр-92 (Евро II) (СРТ Посинь/СРТ Махачкала/СРТ Илецк/Тобол). Поставка на условиях СРТ Посинь осуществлялась железнодорожным транспортом, далее через порты Балтийского моря, поставка на условиях СРТ Махачкала железнодорожным транспортом до ст. Махачкала, далее через порт Махачкала, на базисах СРТ Илецк/Тобол в страны Средней Азии.

- Масла и парафиновосковая продукция. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Германии, Турции.

- Сера и серная кислота поставлялись на территорию Казахстана и в Китай.

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут, дизтопливо), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях ФОБ Находка (нафта) и СРТ Блюхер (мазут), а также незначительные объемы дизельного топлива и бензинов в западную часть Монголии (СРТ Улангом).

Нефтепродукты с ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» реализуются в страны Азиатско- тихоокеанского региона через порты Находка и Славянка на условиях поставки ФОБ Находка (дизтопливо, мазут, нафта), СРТ Блюхер (СМТ), мазут в Китай на условиях СРТ Наушки и Забайкальск, в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск (дизтопливо, бензины, топливо авиационное, масла, мазут). Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, страны Средней Азии, Украину (трансформаторное масло) и Польшу (гач).

- Нефтепродукты (ШФЛУ) с Отрадненского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базисе СРТ Батево в Венгрию, СРТ Соловей в Украину, СРТ Бусловская в Финляндию, СРТ Мамоново, Дорохуск в Польшу,СРТ Могилев в Молдавию.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:
<u>I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок</u>

1. Реализация нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

2. Реализация газа

Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ЕСГ, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию собственных производственных мощностей по подготовке газа. Имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до требований ОСТ, что может приводить к ограничениям приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский и Ставропольский край).

Негативное влияние на сбыт газа оказывают также отказы в доступе к газотранспортной системе ОАО «Газпром» для поставки газа потребителям, что в сочетании с невыборкой газа по причине аномально тёплой погодой в 4-м квартале 2011г. привело к накоплению остатков газа Компании в ГТС.

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более

крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Северо-Кавказском и Дальневосточном регионах, в Республике Бурятия, в Красноярском крае, в Самарской, Иркутской, Белгородской, Брянской и Смоленской областях.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов и в других регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения, в том числе таких как, Ульяновская, Орловская, Воронежская и Липецкая области. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 40 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной Антимонопольной Службы к системе ценообразования, осуществляемой дочерними предприятиями нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Компания активно использует практику биржевых торгов. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого являются истинными и наиболее объективно отражают состояние спроса и предложения на рынке реализации нефтепродуктов. Понимая все преимущества реализации нефтепродуктов посредством независимых биржевых площадок, учитывая ее необходимость и важность, как для Компании, так и для рынка нефтепродуктов в целом, ОАО «НК «Роснефть» целенаправленно совершенствует это направление своей деятельности.

Также основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов и соответственно увеличению объемов реализации нефтепродуктов направлены на следующее:

- осуществление экономически обоснованного планирования переработки собственной нефти для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок из ресурсов Компании;

- увеличение объемов мелкооптовой реализации на принципе осуществления продаж непосредственно конечным потребителям нефтепродуктов;

- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

Реализация нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным. Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть».

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России***

Номер: ***2801 Б 356742.***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.***

Дата выдачи: ***27.09.2007***

Дата окончания действия: ***26.09.2012***

Прогноз Эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии): ***По окончании срока действия указанной выше лицензии, Эмитент планирует предпринять все возможные меры по продлению срока ее действия или по получению новой лицензии. Невозможность продлить действие лицензии или получить новую лицензию может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности Эмитента. Вероятность наступления данного фактора – низкая.***

Основным видом деятельности эмитента является добыча нефти, сведения о соответствующих лицензиях указываются в пункте 4.2.8 Проспекта ценных бумаг, устанавливающих дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанный вид деятельности.

4.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитенты, являющиеся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами, вместо сведений, предусмотренных пунктами 4.2.2 - 4.2.4 проспекта ценных бумаг, раскрывают сведения, предусмотренные настоящим пунктом.

4.2.6.1. Сведения о деятельности эмитентов, являющихся акционерными инвестиционными фондами

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

4.2.6.2. Сведения о деятельности эмитентов, являющихся страховыми организациями

Эмитент не является страховой организацией.

4.2.6.3. Сведения о деятельности эмитентов, являющихся кредитными организациями

Эмитент не является кредитной организацией.

4.2.6.4. Сведения о деятельности эмитентов, являющихся ипотечными агентами

Эмитент не является ипотечным агентом.

4.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

<u>а) Запасы полезных ископаемых</u>

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам, вид полезного ископаемого, размер

доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения, методика их оценки, уровень добычи (в случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых):
Наименование месторождения: ***Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)***
Владелец прав на месторождение:
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: доказанные - 1232 тыс.т., вероятные - 961тыс. т.,возможные -1971 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть – 13,751 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Восточно – Баганское (участок Восточно-Баганское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: вероятные - 98 тыс. т.,возможные - 299 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Баганское (участок Баганское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 1752 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные - 1365 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год:нефть 116,397 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 5158 тыс.т; Вероятные - 648 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год:нефть 396,546 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Южно – Веякское (участок Южно-Веякское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: АВС 1 – 399 тыс. т. Газ: АВС 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Восточно – Веякское (участок Восточно-Веякское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Вероятные - 292 тыс.т; Возможные - 772 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 2,446 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Веякошорское (участок Веякошорское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 1350 тыс.т; Вероятные - 518 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 224,375 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Усино – Кушшорское (участок Усино-Кушшорское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Вероятные - 1100 тыс.т; Возможные - 443 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 12758 тыс.т; Возможные - 8321 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 330,788 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Верхнемакарихинское (участок Верхнемакарихинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Вероятные - 289 тыс.т., Возможные - 347 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Салюкинское (участок Салюкинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 2816 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные - 1116тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 123,571 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Сандивейское (участок Сандивейское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 1333 тыс.т; Вероятные - 5811 тыс.т., Возможные - 3614 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефть 188,704 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Черпаюское (участок Черпаюское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 5029 тыс.т; Вероятные - 1548 тыс.т., Возможные - 1540 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 676,777 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Нядейюское (участок Нядейюское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 1170 тыс.т; Вероятные - 1399 тыс.т; Возможные - 893 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 326,882 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Хасырейское (участок Хасырейское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 11991 тыс.т; Вероятные - 3100тыс.т; Возможные - 178 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 1213,454 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть 3С - 31 823 тыс. т, методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Осовейское (участок Осовейский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: доказанные - 7430 тыс. т., вероятные - 4982 тыс.т., возможные - 1629 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 20,281 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Салюкинское (участок Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Запасы приведены в целом по Салюкинскому месторождению***
Уровень добычи: ***добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Лабаганское (участок Лабаганский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: доказанные - 7382 тыс. т., вероятные - 14821 тыс.т., возможные - 1415 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению.***

Наименование месторождения: ***участок Каурунанинская площадь (западная часть)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1402 тыс.т., газ - 7657 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Каурунани (участок Каурунанинская структура)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 12 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т; Газ: Доказанные – 7 млн. куб.м, Вероятные – 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 6,095 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***участок Восточно-Оссойская структура***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Газ - 7650 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Восточно-Кайганское (участок Восточно-Кайганское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: АВС 1 – 121 тыс. т., С2 – 663 тыс. т., Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м., С2 – 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***Кыдыланьи (участок Кыдыланьи)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные – 2 тыс.т; Возможные - 3 тыс.т. Газ: Доказанные – 26 млн. куб. м., вероятные - 5 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть – 451 тыс.т., газ природный– 4,227 млн.куб.м.***

Наименование месторождения: ***Колендо (участок Колендо)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 85 тыс.т; Вероятные - 78 тыс.т; Возможные - 62 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м, Возможные - 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 26,745 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Волчинка (участок Волчинка)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные - 82 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 1,45 тыс.т., газ природный- 14, 892млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Усть-Томи (участок Усть-Томи)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные – 82 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***2011 год: конденсат- 2,354 тыс.т, газ природный - 42,122 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Крапивненское (участок Крапивненское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Газ: Вероятные - 414 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: газ природный - 2,722 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Астрахановское (участок Астрахановское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 63 млн. куб. м; Возможные - 167 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011год: конденсат- 0,020 тыс.т; газ природный- 1,456 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Узловое (участок Узловое)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Газ: Возможные - 152 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***

Уровень добычи: ***за 2011 год: конденсат- 1,298 тыс.т;газ природный - 30,939 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Одопту (участок Одопту)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 235 тыс.т; Вероятные - 262 тыс.т; Возможные - 120 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 18,054 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Паромай (участок Паромай)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 71 тыс.т; Вероятные - 570 тыс.т; Возможные - 137 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 53 млн. куб. м; Возможные - 12млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 5,273 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 1156 тыс.т; Вероятные - 1333 тыс.т; Возможные - 166 тыс.т. Газ: Доказанные - 465 млн. куб. м; Вероятные - 457 млн. куб. м; Возможные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти- 74,609 тыс.т., газ природный - 39,166 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Уйглекуты (участок Уйглекуты)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 630 тыс.т; Вероятные - 1195 тыс.т; Возможные - 1618 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 0,122 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Набиль (участок Набиль)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 677 тыс.т; Вероятные - 274 тыс.т; Возможные - 360 тыс.т. Газ: Доказанные - 80 млн. куб. м; Вероятные - 115 млн. куб. м; Возможные - 127 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 58,084 тыс.т., газ природный - 4,295млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Катангли (участок Катангли)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные – 1687 тыс.т; Вероятные - 663 тыс.т; Возможные – 166 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 114,219 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 24 тыс.т; Вероятные - 36 тыс.т; Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 2,815 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Конденсат: Доказанные - 39 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 13 тыс.т. Газ: Доказанные - 687 млн. куб. м; Вероятные - 286 млн. куб. м; Возможные - 204 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: конденсат - 5,629 тыс.т, газ природный- 93,572 млн.куб.м.***

Наименование месторождения: ***Малое Сабо (участок Малое Сабо)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: АВС 1 – 200 тыс. т., С2 – 48 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1358 млн. куб.м, С2 – 10 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***Мухто (участок Мухто)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 262 тыс.т; Вероятные - 158 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 26,018 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Западное Сабо (участок Западное Сабо)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 277 тыс.т; Вероятные - 87 тыс.т; Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 20,144 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Эхаби (участок Эхаби)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 174 тыс.т; Вероятные - 712тыс.т; Возможные - 272 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 21,340 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 50 тыс.т; Вероятные - 69 тыс.т; Возможные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 6,535 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Нельма (участок Нельма)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 11 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 1,505тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 107 тыс.т; Вероятные - 46 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 8,470 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северная Оха (участок Северная Оха)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т., Возможные - 4 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 1,033 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Монги (участок Монги)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 2836тыс.т; Вероятные - 2519 тыс.т; Возможные – 1400 тыс.т. Газ: Доказанные - 1040 млн. куб. м; Вероятные - 624 млн. куб. м; Возможные – 563 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 194,903 тыс.т., газ природный– 94,122 млн.куб.м.***

Наименование месторождения: ***Тунгор (участок Тунгор)***

Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 273 тыс.т; Вероятные - 65 тыс.т; Возможные - 115 тыс.т. Газ: Доказанные – 85 млн. куб. м; Вероятные - 25 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 22,771 тыс.т., газ природный - 12,207млн.куб.м.***

Наименование месторождения: ***Восточное Даги (участок Восточное Даги)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 53 тыс.т; Возможные - 24 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 10,706 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Шхунное (участок Шхунное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 124 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 94тыс.т. Газ: Доказанные - 402 млн. куб. м; Вероятные - 168 млн. куб. м; Возможные - 140 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 9,255 тыс.т., газ природный - 25,117 млн.куб.м.***

Наименование месторождения: ***Центральная Оха (участок Центральная Оха)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 778 тыс.т; Вероятные - 1092 тыс.т; Возможные - 220 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 50,604 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 309 тыс.т; Вероятные - 222 тыс.т; Возможные - 206 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 36,408 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 8786 тыс.т; Вероятные - 1984 тыс.т; Возможные – 427 тыс.т. Газ: Доказанные - 2280 млн. куб. м; Вероятные - 503 млн. куб. м; Возможные - 98 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***

Уровень добычи: ***2011 год: нефти 789,266 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северное Колендо (участок Северо-Колендинская площадь, включая месторождение Северное Колендо)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Запасы С1 – 124 тыс. т. Газ: запасы С 1 – 156 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***участок Лебединский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 11 945 тыс. т., газ – 5 371 млн. куб.м., методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 213679 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20128 тыс.т; Вероятные – 25289 тыс.т; Возможные – 35338 тыс.т. Газ: Доказанные – 7591 млн. куб. м; Вероятные – 6272 млн. куб. м; Возможные – 8764 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: конденсат – 48,868 тыс.т, газ природный - 362,722 млн.м.куб.***

Наименование месторождения: ***Янгъяхатойское (участок Северо-Комсомольское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: АВС 1 – 106 тыс. т., С2 – 55 тыс. т., Газ: АВС 1 – 14 млн. куб.м., С2 – 7 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54066 тыс.т; Вероятные - 33751 тыс.т; Возможные – 29120 тыс.т. Газ: Доказанные – 25806млн. куб. м; Вероятные – 16419 млн. куб. м; Возможные – 14049 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 1778,172 тыс.т, конденсат – 84,032 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5087 тыс.т; Вероятные – 6065 тыс.т; Возможные – 11459 тыс.т. Газ: Доказанные - 712млн. куб. м; Вероятные - 885 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 78,214 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Верхне-Пурпейское (участок Верхне-Пурпейское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3417 тыс.т; Вероятные – 4912 тыс.т; Возможные – 5435 тыс.т. Газ: Доказанные – 2745 млн. куб. м; Вероятные – 1950 млн. куб. м; Возможные – 1084 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***2011 год: нефть - 158,449 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8334 тыс.т; Вероятные – 2253тыс.т; Возможные – 4549 тыс.т. Газ: Доказанные – 2309 млн. куб. м; Вероятные – 662 млн. куб. м; Возможные - 1098 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 362,491 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Ново-Пурпейское (участок Ново-Пурпейское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7819 тыс.т; Вероятные – 3814 тыс.т; Возможные – 4836 тыс.т. Газ: Доказанные - 1261млн. куб. м; Вероятные - 306 млн. куб. м; Возможные - 394 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***2011 год: нефть - 677,262 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27905 тыс.т; Вероятные – 17290 тыс.т; Возможные – 10956 тыс.т. Газ: Доказанные – 25710 млн. куб. м; Вероятные – 3359 млн. куб. м; Возможные – 2511 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным***
Уровень добычи: ***2011 год: нефть - 1425,186 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33058 тыс.т; Вероятные – 18600 тыс.т; Возможные – 13838 тыс.т. Газ: Доказанные – 33391 млн. куб. м; Вероятные – 3664 млн. куб. м; Возможные - 2103 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 941,309 тыс.т, газ природный - 264,576 млн.м.куб, конденсат – 90,995 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1754 тыс.т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные – 1036 тыс.т. Газ: Доказанные – 529 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 103,766 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Таркосейское (участок Тарасовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: АВС 1 – 414 тыс. т., С2 – 100 тыс. т., Газ: АВС 1 – 83 млн. куб.м., С2 – 20 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 22689 тыс.т; Вероятные – 17252 тыс.т; Возможные – 21454 тыс.т. Газ: Доказанные – 420645млн. куб. м; Вероятные – 161517 млн. куб. м; Возможные – 126417 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 1014,820 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Харампуртаркинское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: АВС 1 – 17 тыс. т. Газ: АВС 1 – 3 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***Западно-Пурпейское (участок Западно-Пурпейское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 542 тыс.т; Вероятные - 177 тыс.т; Возможные - 833тыс.т. Газ: Доказанные - 46 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 48,704 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Губкинское (участок Губкинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2983 тыс.т; Вероятные – 9324 тыс.т; Возможные – 2707 тыс.т. Газ: Доказанные – 5757 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 75,196 тыс.т, газ природный - 593,082 млн.м.куб, конденсат – 31,801 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Присклоновое (участок Губкинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: С2 – 69 тыс. т. Газ: С2 – 25 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1811 тыс.т; Вероятные - 481 тыс.т. Газ: Доказанные - 255 млн. куб. м; Вероятные - 432 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 97,489 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Северо-Айваседопуровское (участок Северо-Тарасовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 1007 тыс.т; Возможные - 966 тыс.т. Газ: Вероятные – 188 млн. куб. м; Возможные – 180 млн. куб. м.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нет***

Наименование месторождения: ***Кынское (Кынско-Часельский участок)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1587 тыс.т; Газ: Доказанные – 3650 млн. куб. м; Вероятные - 238 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: газ природный - 1,482 млн. куб. м***

Наименование месторождения: ***Усть-Часельское (Кынско-Часельский участок)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1081 тыс.т; Вероятные - 525 тыс.т; Возможные – 6521 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2010 г: нет***

Наименование месторождения: ***Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3574 тыс.т; Вероятные – 3982 тыс.т; Возможные – 8961 тыс.т. Газ: Доказанные – 29793 млн. куб. м; Вероятные – 39922 млн. куб. м; Возможные – 45276 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: газ природный - 88,243 млн.м.куб.***

Наименование месторождения: ***Верхне-Часельское (Кынско-Часельский участок)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 2958 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нет***

Наименование месторождения: ***Фахировское (Кынско-Часельский участок)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2894 тыс.т; Вероятные - 287 тыс.т; Возможные – 1351 тыс.т. Газ: Доказанные – 26831 млн. куб. м; Вероятные – 3721 млн. куб. м; Возможные – 17480 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нет***

Наименование месторождения: ***Наумовское (Кынско-Часельский участок)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 391тыс.т; Возможные – 1028 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нет***

Наименование месторождения: ***Южно-Русское (Кынско-Часельский участок)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Газ: С2 – 250 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась***

Наименование месторождения: ***Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10825 тыс.т; Вероятные - 17331 тыс.т; Возможные - 3431 тыс.т. Газ: Доказанные - 726 млн. куб. м; Вероятные - 1140 млн. куб. м; Возможные - 229 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 1171,795тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1789 тыс.т; Вероятные - 2124 тыс.т. Возможные - 265 тыс.т. Газ: Доказанные - 68 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***2011 год: нефти 125,609тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ефремовское (участок Ефремовский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109тыс.т; Вероятные - 2922тыс.т; Возможные - 1238 тыс.т. Газ: Доказанные - 96 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 36 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом. (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 272,594тыс.т. (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению***

Наименование месторождения: ***Ефремовское (участок Встречный)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109тыс.т; Вероятные - 2922тыс.т; Возможные - 1238 тыс.т. Газ: Доказанные - 96 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн.***

куб. м; Возможные - 36 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом. (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению)
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 272,594тыс.т. (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению***

Наименование месторождения: ***Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2480 тыс.т; Вероятные - 253 тыс.т; Возможные - 519тыс.т. Газ: Вероятные - 207 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 39,899 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Киняминское (участок Киняминский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9759 тыс.т; Вероятные - 7037 тыс.т; Возможные - 7489 тыс.т. Газ: Вероятные - 1143 млн. куб. м; Возможные - 554 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 787,752 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кудринское (участок Кудринский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2167 тыс.т; Вероятные - 241 тыс.т; Возможные - 364 тыс.т. Газ: Доказанные - 71 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 205,002 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Майское (участок Майский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2755 тыс.т; Вероятные - 2066 тыс.т; Возможные - 697 тыс.т. Газ: Доказанные - 102 млн. куб. м; Вероятные - 74 млн. куб. м; Возможные - 26 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 173,589 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Малобалыкское (участок Малобалыкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 195643 тыс.т; Вероятные - 25336 тыс.т; Возможные - 3972 тыс.т. Газ: Доказанные - 10633 млн. куб. м; Вероятные - 4533 млн. куб. м; Возможные - 250 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 11174,809 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Малобалыкское (участок Малобалыкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 94 тыс.т, С2 – 602 тыс.т. Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м, С2 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нет***

Наименование месторождения: ***Западно-Малобалыкское (участок Петелинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 94 тыс.т, С2 – 602 тыс.т. Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м, С2 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нет***

Наименование месторождения: ***Мамонтовское (Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131515 тыс.т; Вероятные - 48468тыс.т; Возможные - 41418 тыс.т. Газ: Доказанные - 5153 млн. куб. м; Вероятные - 2550 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 5974,546 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Омбинское (участок Омбинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 12343 тыс.т; Вероятные - 15014 тыс.т; Возможные – 1477 тыс.т; Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 1527 млн. куб. м; Возможные – 86 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 344,708 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Петелинское (участок Петелинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11245 тыс.т; Вероятные - 10256 тыс.т; Возможные - 18463 тыс.т. Газ: Доказанные - 56 млн. куб. м; Вероятные - 1072 млн. куб. м; Возможные - 1143 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 572,443 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Правдинское (участок Правдинский)***
Владелец прав на месторождение

Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23192 тыс.т; Вероятные - 11491тыс.т; Возможные - 1200 тыс.т. Газ: Доказанные - 1681 млн. куб. м; Вероятные - 1067 млн. куб. м; Возможные - 61 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефти 2620,302 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Приобское (участок Приобский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 826365 тыс.т; Вероятные - 266094 тыс.т; Возможные - 66088 тыс.т. Газ: Доказанные - 49634 млн. куб. м; Вероятные - 25565 млн. куб. м; Возможные - 4305 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 27929,312 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Приразломное (участок Приразломный)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 216177 тыс.т; Вероятные - 25425 тыс.т; Возможные - 142995 тыс.т. Газ: Доказанные - 6729 млн. куб. м; Вероятные - 8334 млн. куб. м; Возможные - 5780 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 5873,932 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Салымское (Лемпинская площадь) (участок Салымский Лемпинская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18809тыс.т; Вероятные - 35998 тыс.т; Возможные - 30155 тыс.т. Газ: Доказанные - 468 млн. куб. м; Вероятные - 2600млн. куб. м; Возможные - 2430 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*** Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 94 тыс.т, С2 – 602 тыс.т. Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м, С2 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 685,412 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Салымское (участок Салымский, пласт ЮС-0)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18809тыс.т; Вероятные - 35998 тыс.т; Возможные - 30155 тыс.т. Газ: Доказанные - 468 млн. куб. м; Вероятные - 2600млн. куб. м; Возможные - 2430 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*** Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 94***

тыс.т, С2 – 602 тыс.т. Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м, С2 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению)
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 67,120 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1519тыс.т; Вероятные - 2942тыс.т; Возможные - 2131 тыс.т. Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 184 млн. куб. м; Возможные - 92 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефти 317,095 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Солкинское (участок Солкинский (южная часть)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3149 тыс.т; Вероятные - 1494тыс.т; Возможные - 2629 тыс.т. Газ: Доказанные - 101 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 90 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 261,289 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109 тыс.т; Вероятные - 5796 тыс.т; Возможные - 4324тыс.т. Газ: Доказанные - 160 млн. куб. м; Вероятные - 229 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 385,989 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Среднеугутское (участок Среднеугутский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 8343 тыс.т; Вероятные - 16915 тыс.т; Возможные - 5167 тыс.т. Газ: Вероятные - 1916 млн. куб. м; Возможные - 396 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 861,528тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Тепловское (участок Тепловский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5886 тыс.т; Вероятные - 745 тыс.т; Возможные - 6128 тыс.т. Газ: Доказанные -196 млн. куб. м; Вероятные - 27 млн. куб. м; Возможные - 231 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 501,576 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Угутское (участок Угутский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 19221тыс.т; Вероятные - 12805тыс.т; Возможные - 1053 тыс.т. Газ: Доказанные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 1616 млн. куб. м; Возможные - 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 1075,270тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 33518 тыс.т; Вероятные - 14356 тыс.т; Возможные - 24663 тыс.т. Газ: Доказанные - 1424 млн. куб. м; Вероятные - 600 млн. куб. м; Возможные - 1322 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 2375,383тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 230 тыс.т, С2 – 1747 тыс.т. Газ: АВС1 – 11 млн.т, С2 – 80 млн.т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нет***

Наименование месторождения: ***Фаинское (участок Фаинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15251 тыс.т; Вероятные - 7071 тыс.т; Возможные - 3835 тыс.т. Газ: Доказанные - 503 млн. куб. м; Вероятные - 881 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 267,543 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9621тыс.т; Вероятные - 7935 тыс.т; Возможные - 10956тыс.т. Газ: Доказанные - 456 млн. куб. м; Вероятные - 378 млн. куб. м; Возможные - 549 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 762,235 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 40596 тыс.т; Вероятные - 9649 тыс.т; Возможные - 23683 тыс.т. Газ: Доказанные - 2393 млн. куб. м; Вероятные - 608 млн. куб. м; Возможные - 1709 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 1778,947 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6120 тыс.т; Вероятные - 10072 тыс.т; Возможные - 9011 тыс.т. Газ: Доказанные - 73 млн. куб. м; Вероятные - 437 млн. куб. м; Возможные - 310 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 125,473 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Вуемское (участок Восточно-Салымский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1179 тыс.т; Возможные – 1125 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Соровское (участок Восточно-Салымский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2292 тыс.т; Вероятные - 3644 тыс.т; Возможные - 3993тыс.т. Газ: Вероятные - 323 млн. куб. м; Возможные - 209 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Встречное (участок Встречный)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1087тыс.т; Возможные - 420тыс.т. Газ: Вероятные - 49 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***им.О.А.Московцева (участок Чупальский)***
Владелец прав на месторождение

Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1882 тыс.т; Вероятные - 3884 тыс.т; Возможные - 4954 тыс.т. Газ: Вероятные - 147 млн. куб. м; Возможные - 126 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Кузоваткинское (участок Чупальский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 231 тыс.т; Вероятные – 882 тыс.т; Возможные - 1066 тыс.т. Газ: Вероятные - 20 млн. куб. м; Возможные - 20 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Малобалыкское (участок Южно-Тепловский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 94 тыс.т, С2 – 602 тыс.т. Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м, С2 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом (в данном пункте приведены общие цифры по месторождению)***
Уровень добычи: ***в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***участок Южно-Балыкский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 663 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.***

Наименование месторождения: ***участок Среднебалыкский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 - 384 тыс. т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.***

Наименование месторождения: ***участок Малобалыкский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 5200 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.***

Наименование месторождения: ***Андреевское (участок Андреевский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15 тыс.т; Вероятные - 24 тыс.т. Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные - 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти – 4,106 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Бенойское (участок Бенойский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 264 тыс. т. Газ: АВС1 - 2266 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: природного газа –2,190 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Брагунское (участок Брагунский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 266 тыс.т; Вероятные - 123 тыс.т. Возможные - 24 тыс.т. Газ: Вероятные - 82 млн. куб. м; Вероятные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 58,087 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Гойт-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 854 тыс.т; Вероятные – 178 тыс.т; Возможные - 128 тыс.т. Газ: Доказанные – 95 млн. куб. м; Вероятные - 19 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 108,363тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Горское с Али-Юрт (участок Горский с Али-Юрт)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 6 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефти – 0,316 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 647тыс.т; Возможные – 1278 тыс.т. Газ: Доказанные – 25 млн. куб. м; Вероятные - 208 млн. куб. м; Возможные – 408 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 15,613 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Гудермесское (участок Гудермесский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные - 33 тыс.т; Возможные - 43 тыс.т. Газ: Доказанные – 27 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефти – 13,273 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ильинское (участок Ильинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 227 тыс. т., С2 – 1000 тыс. т. Газ: АВС1 - 159 млн. куб. м, С2 – 700 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 году добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Лесное (участок Лесной)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 110 тыс. т. Газ: АВС1 - 32 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча нефти в 2011 году не велась.***

Наименование месторождения: ***Мескетинское (участок Мескетинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 229 тыс. т., С2 – 1490 тыс. т. Газ: АВС1 - 59 млн. куб. м, С2 – 1167 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча нефти в 2011 году не велась***

Наименование месторождения: ***Минеральное (участок Минеральный)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 554 тыс.т; Вероятные - 199 тыс.т; Возможные - 135 тыс.т. Газ: Доказанные – 144 млн. куб. м; Вероятные – 52 млн. куб. м; Возможные - 34 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 45,066 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Октябрьское (участок Октябрьский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1230 тыс.т; Вероятные - 974 тыс.т; Возможные – 1482 тыс.т. Газ: Доказанные – 453 млн. куб. м., вероятные – 359 млн. куб. м., возможные - 546 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти 132,713тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Правобережное (участок Правобережный)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 83 тыс.т; Вероятные - 240 тыс.т; Возможные - 193 тыс. т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные – 59 млн. куб. м. Возможные - 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 9,546тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Брагунское (участок Северо-Брагунский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1522 тыс.т; Вероятные - 1456 тыс.т; Возможные – 1276 тыс.т. Газ: Доказанные – 372 млн. куб. м; Вероятные – 366 млн. куб. м; Возможные –317 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 157,493 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Джалкинское (участок Северо-Джалкинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 37 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 3,396 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Минеральное (участок Северо-Минеральный)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс.т; Вероятные – 4 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 1,409 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Старогрозненское (участок Старогрозненский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1746тыс.т; Вероятные - 2526 тыс.т; Возможные - 2374 тыс.т. Газ: Доказанные – 685 млн. куб. м; Вероятные – 992 млн. куб. м; Возможные – 932 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 218,976 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ханкальское (участок Ханкальский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн.куб.м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти – 1,471тыс .т.***

Наименование месторождения: ***Хаян-Кортовское (участок Хаян-Кортовский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные - 150 тыс.т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м . Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 17,254 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Червленое (участок Червленый)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 4 тыс. т. Газ: АВС1 - 1 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча нефти в 2011 г. не велась.***

Наименование месторождения: ***Эльдаровское (участок Эльдаровский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 213 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные - 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м ; Возможные - 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 16,809 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***участок Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 694 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.***

Наименование месторождения: ***участок Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 765 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.***

Наименование месторождения: ***участок Суворовский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 3С – 837 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***не ведется***

Наименование месторождения: ***Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1124 тыс.т; Вероятные - 1003 тыс.т; Возможные – 1126 тыс.т. Газ: Доказанные - 84 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м; Возможные – 94 куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 36,041тыс.т***

Наименование месторождения: ***Абузы (участок Абузы)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 22 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти - 0,033 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Северо-Азовское (участок Азовская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 17 тыс. т. С2 – 22 тыс. т. Газ: АВС1 – 5 млн. куб.м, С2 – 5 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***уровень добычи за 2011 год: нет***

Наименование месторождения: ***Азовское (участок Азовское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 25 тыс. т. Газ: АВС1 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***

Уровень добычи: ***за 2011г: нефти-2,988 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4663 тыс.т; Вероятные – 5145 тыс.т; Возможные –39 тыс.т. Газ: Доказанные – 25580 млн. куб. м; Вероятные – 8948 млн. куб. м; Возможные – 6096 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-311,823 тыс.т , конденсата - 9,650 тыс.т , газа свободного-2227,646 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Апчас (участок Апчас)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 0,027 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Асфальтовая Гора (участок Асфальтовая Гора)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 195 тыс. т. Газ: 5 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 0.729 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 118 тыс.т; Вероятные - 30 тыс.т; Возможные – 45тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -16,899 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Баракаевское (участок Баракаевское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 144 тыс. т; Газ: АВС1 – 1831 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -0,095 тыс.т, свободного газа - 1,350 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Восковая Гора (участок Восковая Гора)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти - 0,083 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Восточно-Северское (участок Восточно-Северское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 54 тыс. т. Газ: АВС1 – 225 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти - 5,801 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Гарбузовское (участок Гарбузовское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 1162 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нет***

Наименование месторождения: ***Дыш (участок Дыш)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 643 тыс.т; Вероятные - 189 тыс.т; Возможные - 576 тыс.т. Газ: Доказанные - 208 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 187 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -91,153тыс.т***

Наименование месторождения: ***Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 709 тыс.т; Вероятные - 404 тыс.т; Возможные - 84 тыс.т. Газ: Доказанные - 132 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти - 41,415 тыс.т; газа свободного- 4,863 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 545 тыс.т; Вероятные - 256 тыс.т; Возможные - 390 тыс.т. Газ: Доказанные - 63 млн. куб. м; Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -62,501,свободного газа - 0,374 млн.м3***

Наименование месторождения: ***Кабардинское (участок Кабардинское)***

Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 9 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти 0,378 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Калужское (участок Калужское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 3 тыс. т. Газ: АВС1 – 53 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти 1,965 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Камышановая Балка (участок Камышановая Балка)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 0,025 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Кеслерово (участок Кеслерово)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 7 тыс. т. Газ: 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти 0,055 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 270 тыс.т; Вероятные - 575 тыс.т; Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (данные приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти -26,717 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Кудако-Киевское (участок Кудако-Киевское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 18тыс. т., вероятные - 10 тыс.т., возможные - 18 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти -3,163 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Кузнецовское (участок Кузнецовское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 4 тыс. т., вероятные - 1 тыс.т., возможные - 1 тыс. т. Газ: Доказанные – 81 млн. куб. м., вероятные – 20 млн. куб. м., возможные - 22 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: конденсата -0,363 тыс.т,свободного газа-6,626 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Кура – Цеце (участок Кура-Цеце)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 63 тыс. т. Газ: АВС1 – 35 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -1,456 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Курчанское (участок Курчанское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 7 тыс.т; Возможные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти -1,089 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Кутаисское (участок Кутаисское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 24 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти -0,026 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Левкинское (участок Левкинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Возможные - 26 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м., Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -11,307 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Нефтегорское (участок Нефтегорское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 1442 тыс. т. Газ: АВС1 - 18 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***

Уровень добычи: ***за 2011г: нефти - 3,645 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Нефтянское (участок Нефтянское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -0,954 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Николаевское (участок Николаевское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 337 тыс.т; Вероятные - 96 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -23,369 тыс т***

Наименование месторождения: ***Новодмитриевское (участок Новодмитровское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 66 тыс. т. Газ: АВС1 – 1057 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -10,799тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Самурское (участок Самурское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: свободного газа-нет***

Наименование месторождения: ***Северо-Ахтырское (участок Северо-Ахтырское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 6 тыс. т. Газ: АВС1 – 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -0,012 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Северо-Крымское (участок Северо-Крымское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 198 тыс. т. Газ: АВС1 – 82 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -2,219 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 60 тыс.т; Вероятные - 37тыс.т; Возможные - 428 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -5,663 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Северо-Тицино (участок Северо-Тицино)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 383 тыс. т. Газ: АВС1 – 63 млн. куб. м. С2 – 160 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 0,146тыс.т***

Наименование месторождения: ***Северо-Хадыженское (участок Северо-Хадыженское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 50 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 0,043 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Северско-Западно-Афипское (участок Северско-Западно-Афипское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 75 тыс.т. Газ: Доказанные - 50 млн. куб. м; Вероятные - 4858 млн. куб. м; Возможные - 8279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: конденсата - 0,024 тыс.т; свободного газа-2,,5797млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Славянское (участок Славянское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 668 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: свободного газа-17,040 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Убеженское (участок Убеженское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 - 44 тыс.т Газ: АВС1- 3 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -9,459 тыс.т ,свободного газа-0,122 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок месторождение Узун)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 270 тыс.т; Вероятные - 575 тыс.т; Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (данные приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти -0,927 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Украинское (участок Украинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 223 тыс.т; Вероятные - 91 тыс.т; Возможные - 154 тыс.т. Газ: Доказанные - 21 млн.куб. м; Вероятные - 31 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти -17,755тыс.т***

Наименование месторождения: ***Хадыженская Площадка (участок Хадыженская Площадка)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 5 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти - 0,468тыс. т***

Наименование месторождения: ***Хадыженское (участок Хадыженское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 10 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти - 0,240тыс.т***

Наименование месторождения: ***Холмское (участок Холмское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т; Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти -10,736 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Хопры (участок Хопры)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 5 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти - 1,042 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Шептальское (участок Шептальское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 197 тыс.т; Вероятные - 54 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 6,173 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Широкая Балка (участок Широкая Балка)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 276 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти 1,773 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Южно-Ключевое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 270 тыс.т; Вероятные - 575 тыс.т; Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (данные приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефти - 0,036 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Южно-Хадыженское (участок Южно-Хадыженское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: АВС1 – 17 тыс.т., С2 – 4 тыс.т; Газ: АВС1 – 2578 млн. куб. м. С2 – 713 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нет***

Наименование месторождения: ***Варавенское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3 тыс. т; Вероятные – 1 тыс.т; Возможные – 2 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-0,620тыс.т***

Наименование месторождения: ***Восточно-Черноерковское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение

Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 13 тыс. т, С2 - 110 тыс.т, Газ: АВС1 – 15 млн. куб.м, С2 – 120 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-5,384 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 15 тыс. т; Вероятные – 16 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-8,416 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Западно-Мечетское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс. т; Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 6 тыс.т. Газ: Доказанные – 7 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-69,124тыс.т***

Наименование месторождения: ***Западно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс. т; Вероятные – 30 тыс.т; Возможные – 51тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 71 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-2,846 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34 тыс. т; Вероятные – 285 тыс.т. Газ: Доказанные – 28 млн. куб. м; Вероятные – 236 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-8,407 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7 тыс. т; Вероятные –***

14тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-3,741 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 72 тыс. т; Вероятные – 657 тыс.т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 62 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-26,508 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс. т; Вероятные – 254 тыс.т; Возможные – 109 тыс.т. Газ: Доказанные –25 млн. куб. м; Вероятные – 205 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефти-10,433 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Сладковское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: АВС1 – 331 тыс.т, С2 – 316 тыс.т; Газ: АВС1 – 386 млн. куб. м. С2 – 437 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нет***

Наименование месторождения: ***Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 7 тыс. т., Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 9 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м., Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 35 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS***
Уровень добычи: ***за 2011 г: конденсата -0,625 тыс.т ,свободного газа-3,138млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***Южно-Сладковское (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: АВС1 – 59 тыс. т. Газ: АВС1 – 106 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация Рф, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: конденсата -0,163 тыс.т ,свободного газа-6,864млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: ***конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 218 тыс. т; Вероятные – 235 тыс.т; Возможные – 180 тыс.т. Газ: Доказанные – 370 млн. куб. м; Вероятные – 401 млн. куб. м; Возможные –307 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS***
Уровень добычи: ***за 2011 г: конденсата -66,187 тыс.т ,свободного газа-112,728 млн.куб.м***

Наименование месторождения: ***им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 336 тыс. т; Вероятные – 18 тыс.т; Возможные – 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 160 млн. куб. м; Вероятные – 137 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Подсолнечное (участок Подсолнечное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 859 тыс.т; Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 69,848 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Камышовое (участок Камышовое)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 139 тыс.т; Возможные - 388 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб.м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 3,602 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лесное (участок Лесное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 1764 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 37,049 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Байджановское (участок Байджаноское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть АВС 1 – 455 тыс. т. Газ: АВС 1 – 78 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти -0,403 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Бектемировское (участок Бектемировское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 6 тыс. т., вероятные - 18 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 4,172 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мектебское (участок Мектебское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 29 тыс.т., возможные - 38 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 4,240 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Надеждинское (участок Надеждинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 2 тыс. т., вероятные - 9 тыс.т, возможные - 8 тыс.т. Газ: вероятные – 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 3,328 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Белозерское (участок Белозерское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 530 тыс.т; Вероятные - 117 тыс.т; Возможные – 193 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 42 млн. куб. м; Возможные – 21 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 19,511 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Кум-Тюбинское (участок Кум-Тюбинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1242 тыс. т. С2 – 14 тыс.т; Газ: АВС 1 – 46 тыс. т. С2 - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается.***

Наименование месторождения: ***Владимировское (участок Владимировское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 13 тыс. т, вероятные – 7 тыс.т,***

возможные - 11 тыс.т. Газ: доказанные - 1 млн. куб.м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 3,615 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Нефтекумское (участок Нефтекумское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 880 тыс. т. Газ: АВС 1 – 197 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 0,618 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, природный, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 772 тыс.т; Вероятные - 458 тыс.т; Возможные - 773 тыс.т. Газ: Доказанные - 30 млн. куб. м; Вероятные - 71 млн. куб. м; Возможные - 67 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 7,271 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Урожайненское (участок Урожайненское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, природный, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1272 тыс.т; Вероятные - 125 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные – 215 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 4,935 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Эбелекское (участок Эбелекское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 280 тыс. т. Газ: АВС 1 – 31 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается***

Наименование месторождения: ***Союзное (участок Союзное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 29 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается***

Наименование месторождения: ***Плавненское (участок Плавненское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 113 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается***

Наименование месторождения: ***Ачикулакское (участок Ачикулакское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 3247 тыс.т; Вероятные – 1281 тыс.т. Возможные - 103 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 137 млн. куб. м. Возможные - 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 82,892 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, природный, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 520 тыс. т; Вероятные - 310 тыс. т; Газ: Доказанные - 66 млн. куб. м; Вероятные - 55 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 63,119 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Зимне-Ставкинское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, природный, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 69,646 тыс. т***

Наименование месторождения: ***Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 11 тыс. т, вероятные - 11 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 3,853 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Пушкарское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 88,699 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Правобережное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 24,198 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Путиловское (участок Путиловское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 264 тыс.т; Вероятные - 76 тыс.т; Возможные - 10 тыс.т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 29 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 8,249 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, природный, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3941 тыс.т; Вероятные - 1478 тыс.т; Возможные - 295 тыс.т. Газ: Доказанные - 329 млн. куб. м; Вероятные - 165 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 233,916 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ковыльное (участок Ковыльное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1 тыс.т, Вероятные - 55 тыс.т. Газ: Вероятные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 0,394 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Сухановское (участок Сухановское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 420 тыс. т, вероятные - 100 тыс.т, возможные - 123 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м, вероятные – 88 млн. куб. м, возможные - 34 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 21,832 тыс. т, природного газа – 4,275 млн. куб. м.***

Наименование месторождения: ***Озек-Суат (участок Озек-Суат)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1286 тыс.т; Вероятные - 1215 тыс.т, возможные - 906 тыс.т; Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 220 млн. куб.***

м, возможные - 68 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 67,118 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 156 тыс. т., вероятные - 31 тыс.т, возможные - 27 тыс.т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м., вероятные - 49 млн. куб. м, возможные - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти – 31,224 тыс. т,. м, конденсата – 18,249 тыс. т, природного газа - 5,226 млн. куб. м.***

Наименование месторождения: ***Култайское (участок Култайское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 256 тыс. т. Газ: АВС 1 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 0,700 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Долинное (участок Долинное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***рразмер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается***

Наименование месторождения: ***Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс.т, вероятные - 8 тыс.т, возможные - 7 тыс.т; Газ: возможные – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 2,529 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Совхозное (участок Совхозное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 64 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается***

Наименование месторождения: ***Молодежное (участок Молодежное)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2 тыс. т; Вероятные - 7 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 0,943 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 401тыс. т; Вероятные - 87 тыс.т; Возможные – 192 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб.м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 33,200 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Полевое (участок Полевое)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 131 тыс. т. Газ: АВС 1 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается***

Наименование месторождения: ***Прасковейское (участок Прасковейское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1394 тыс. т; Вероятные - 3415 тыс.т, Возможные - 656 тыс.т. Газ: Вероятные - 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 14,885 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Максимокумское (участок Максимокумское)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, природный, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 24 тыс. т. Газ: АВС 1 – 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Месторождение не разрабатывается***

Наименование месторождения: ***Участок Байкаловский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6612 тыс.т. Газ: 22213 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Пендомаяхский***
Владелец прав на месторождение

Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6785 тыс.т. Газ: 8478 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Проточный***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 1156 тыс.т. Газ: 47054 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Самоедский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Северо-Чарский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т. Газ: 24 764 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***добыча нефти в 2011 г. не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Вадинский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 12902 тыс. т. Газ: 11 839 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***за 2011год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Восточно-Лодочный***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 10595 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***в 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Западно-Лодочный***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 16208 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Туколандский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 3867 тыс. т. Газ: 4623 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г.добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Аявинский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер условных ресурсов: 3С –10 889 тыс. т. Газ: 3С – 115 118 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Джелиндуконский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 1201 тыс. т. Газ: 3С – 178 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Оскобинский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 167 990 тыс. т; Газ – 365 251 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Терско-Камовский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 53 тыс.т, Вероятные -***

781 тыс.т; Возможные - 35481 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Кулиндинский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 7222 тыс. т. Газ – 34035 млн. куб.м. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Восточно-Сугдинский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть - 15512 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***участок Даниловский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть - 10543 тыс.т, Газ - 1379 млн.куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***им. Савостьянова (участок Могдинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 2764 тыс. т. С2 – 195233 тыс. т. Газ: АВС 1 – 277 млн. куб. м. С2 – 19524 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***в 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Санарское (участок Санарский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1820 тыс. т, С2 - 79862 тыс.т. Газ: АВС 1 – 194 млн. куб. м, С2 - 8545 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***им. Лисовского (участок Преображенский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1536 тыс. т, С2 - 88105 тыс.т. Газ: АВС 1 – 2676 млн. куб. м, С2 - 27152 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Участок Умоткинский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 351 тыс.т; Возможные - 803 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Даненберговское (участок Куль-Еганский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 2007 тыс.т; Возможные - 6942 тыс.т. Газ: Вероятные - 123 млн. куб. м; Возможные - 386 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Чапаевское (участок Куль-Еганский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 251 тыс. т; Возможные – 782 тыс. т; Газ: Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 48 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Полуденное (участок Куль-Еганский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 259 тыс. т. С2 – 891 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 6926 тыс. т. С2 – 4499 тыс. т. Газ: АВС1 - 15505 млн.куб.м, С2 - 2364 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Калиновое (участок Северо-Пудинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 1776 тыс. т. С2 – 5928 тыс. т. Газ: АВС1 - 10328 млн.куб.м, С2 - 7057 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 3809 тыс. т. Газ: АВС1 - 4912 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс. т., вероятные – 216 тыс.т. Газ: Вероятные – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 1,217 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод.)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 154 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 33,290 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Анютинское (Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 17,854 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 170 тыс.т; Вероятные – 28 тыс.т; Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 7,275тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Буролатское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть - 0,363тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Летовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 40 тыс.т; Возможные – 164 тыс.т. Газ: вероятные – 3 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 0,816тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение

Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 152 тыс.т; возможные – 217 тыс.т. Газ: возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 19,829 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Волковское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 21 тыс. т. Газ: вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 6,288тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Агинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 2 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: не велась.***

Наименование месторождения: ***Ванкорское (участок Ванкорская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ЗАО «Ванкорнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 146838 тыс.т; Вероятные – 136313 тыс.т; Возможные – 76731 тыс.т. Газ: Доказанные – 81307 млн. куб. м; Вероятные – 35800 млн. куб. м; Возможные – 17370млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 14855,585 тыс. т; конденсата-146,788тыс. т; газа природного - 304,211 млн. м3.***

Наименование месторождения: ***Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ЗАО «Ванкорнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34915 тыс.т; Вероятные – 33141 тыс.т; Возможные – 18993 тыс.т. Газ: Доказанные – 5742 млн. куб. м; Вероятные – 8452 млн. куб. м; Возможные – 3022 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»***
Вид полезного ископаемого: ***газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 1033 млн. куб. м. С2 – 97873 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению***

Наименование месторождения: ***Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38036 тыс.т; Вероятные – 89674 тыс.т; Возможные – 120904 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные – 1467 млн. куб. м; Возможные – 1223 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 63,14 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Советское (участок Советское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23474 тыс.т; Вероятные - 10581тыс.т; Возможные - 4429 тыс.т. Газ: Доказанные - 864 млн. куб. м; Вероятные - 588 млн. куб. м; Возможные - 195 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (данные приведены в общем по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 1129,935 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Стрежевское (участок Стрежевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: приведены в целом по Стрежевскому месторождению (участок Стрежевский)***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Северное (участок Северное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***приведены в целом по месторождению Северное (Северный участок)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 76,216 тыс.т., конденсат - 0,529 тыс.т., газ – 1,638 млн. куб.м.***

Наименование месторождения: ***Малореченское (участок Малореченское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 220 тыс.т; Вероятные – 14 тыс.т; Возможные - 1100 тыс.т. Газ: Возможные - 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 65,445 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ломовое (участок Ломовое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 111 тыс.т, вероятные - 48 тыс.т, возможные - 89 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м, возможные - 13 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 69,800 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 321 тыс.т; Возможные - 1607 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м; Возможные - 108 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 133,900 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1744 тыс.т; Вероятные - 1625 тыс.т; Возможные - 136 тыс.т. Газ: Доказанные - 57 млн. куб. м; Вероятные - 192 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 125,056 тыс. т., конденсата - 0,440 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Герасимовское (участок Герасимовсое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 21 тыс.т; Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 26,530 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3138 тыс.т; Вероятные - 3240 тыс.т; Возможные - 1806 тыс.т. Газ: Доказанные - 14075млн. куб. м; Вероятные - 2262 млн. куб. м; Возможные - 5426 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 412,350 тыс. т., конденсата - 150,395 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Первомайское (участок Первомайское месторождение)***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9217 тыс.т; Вероятные - 5430 тыс.т; Возможные - 3913 тыс.т. Газ: Доказанные - 121 млн. куб. м; Вероятные - 164 млн. куб. м; Возможные - 79 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (приведены общие цифры по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 412,525тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Оленье (участок Оленье месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1761 тыс.т; Вероятные - 698 тыс.т. Газ: Вероятные - 151млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 148,550 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4054 тыс.т; Вероятные - 1805 тыс.т; Возможные - 1669 тыс.т. Газ: Доказанные - 227 млн. куб. м; Вероятные - 122 млн. куб. м; Возможные - 110 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 1183,235 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 382 тыс.т; Вероятные - 303 тыс.т; Возможные - 67 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м; Вероятные - 148 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 93,387тыс. т., конденсата - 0,985 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Катыльгинское (участок Западно-Катыльгинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 299 тыс.т; Газ: Вероятные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 115 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Озерное (участок Озерное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 454 тыс. т. С2 – 409 тыс. т. Газ: АВС 1 – 37 млн. куб. м. С2 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9582 тыс.т; Вероятные - 4526 тыс.т; Возможные - 3978 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 345 млн. куб. м; Возможные - 104 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 2083,117 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лонтынь-Яхское (участок Лонтынь-Яхское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 26 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефти - 14,500 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Волковское (участок Катыльгинский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 82 тыс. т. С2 – 48 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Нижнепервомайское (участок Катыльгинский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефти 8,137 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Черемшанское (часть месторождения) (участок Катыльгинский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефти 42,95 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 899 тыс.т; Вероятные - 1673 тыс.т; Возможные - 2868 тыс.т. Газ: Вероятные – 60 млн. куб.м; Возможные – 84 млн. куб м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 250,900 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Карайское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1141 тыс.т. Газ: Вероятные - 53 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 140,200 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14 тыс. т; Вероятные - 58 тыс.т; Возможные - 596 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн.куб.м; Возможные - 24 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 18,100 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 131 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 263 тыс.т; Вероятные - 522 тыс.т; Возможные - 540 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Западно-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 582 тыс. т. С2 – 759 тыс. т. Газ: АВС 1 – 21 млн. куб. м. С2 – 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Павловское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 –734 тыс. т. С2 – 396 тыс. т. Газ: АВС 1 – 26 млн. куб. м. С2 – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131 тыс.т; Вероятные - 306 тыс.т; Возможные - 371 тыс.т. Газ: Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 165 тыс.т; Вероятные - 420 тыс.т; Возможные - 341 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефти 1,615 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2523 тыс.т; Вероятные - 2415 тыс.т; Возможные - 1475 тыс.т. Газ: Вероятные - 150 млн. куб. м; Возможные - 45 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 667,396 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Кондаковское (участок Кондаковский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 1891 тыс. т. С2 – 3143 тыс. т. Газ: АВС 1 – 287 млн. куб. м. С2 – 478 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Проточное (участок Кондаковский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***

Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Приграничное (участок Кондаковский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т; Возможные – 30 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г - 23,000тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Вахское (участок Кондаковский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Вахскому месторождению (участок Вахский)***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 11,915 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Трайгородское (участок Кондаковский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 2161 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Глуховское (участок Поньжевый)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 142 тыс. т; С2 – 341 тыс.т. Газ: АВС 1 – 7 млн. куб. м; С2 –17 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Налимье (участок Поньжевый)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 244 тыс. т; С2 – 127 тыс.т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб. м; С2 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Поньжевое (участок Поньжевый)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 72 тыс. т; С2 – 232 тыс.т.***

Газ: АВС 1 – 2 млн. куб. м; С2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Широтное (участок Южно-Тамбаевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 418 тыс. т. Газ: возможные - 39 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 658 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 74 тыс. т. Газ: АВС 1 – 21 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 1,12 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Аленкинское (участок Аленкинский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 –460 тыс. т, С2 - 230 тыс.т; Газ: АВС 1 – 28 млн. куб. м, С2 - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Проточное (Участок Проточный)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Советское (участок Советский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23474 тыс.т; Вероятные - 10581тыс.т; Возможные - 4429 тыс.т. Газ: Доказанные - 864 млн. куб. м;***

Вероятные - 588 млн. куб. м; Возможные - 195 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (данные приведены в общем по месторождению)
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 791,716 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Вахское (участок Вахский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11308 тыс.т; Вероятные - 7721 тыс.т; Возможные - 4581 тыс.т. Газ: Доказанные - 729 млн. куб. м; Вероятные – 505 млн. куб. м; Возможные - 288 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 1190,145 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Нижневартовское (участок Нижневартовский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 860 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 2242 тыс.т. Газ: Доказанные - 48 млн. куб. м; Вероятные - 6 м; Возможные - 121 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 102,2 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Полуденное (участок Полуденный)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2178 тыс.т; Вероятные - 2864 тыс.т; Возможные - 643 тыс.т. Газ: Доказанные - 59 млн. куб. м; Вероятные - 79 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 348,298 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Первомайское (участок Первомайский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9217 тыс.т; Вероятные - 5430 тыс.т; Возможные - 3913 тыс.т. Газ: Доказанные - 121 млн. куб. м; Вероятные - 164 млн. куб. м; Возможные - 79 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (приведены общие цифры по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 346,393 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Северное (Северный участок)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2056 тыс.т; Вероятные - 3799 тыс.т; Возможные - 6010 тыс.т. Газ: Вероятные - 299 млн. куб. м; Возможные - 279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г.: нефть - 137,000 тыс.т., конденсат - 0,355 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Стрежевское (участок Стрежевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 3 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 7,215 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Колотушное (участок Колотушное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 126 тыс.т; Вероятные - 405 тыс.т; Возможные - 240 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м, Возможные - 7 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: 18,550 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Восточно-Сухокумское (участок Восточно-Сухокумское)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 73 тыс. т. С2 – 34 тыс.т; Газ: АВС 1 – 183 млн. куб.м. С2 – 132 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 25 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные – 26 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 4,413 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Сайгачное (участок Гаруновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 73 тыс. т. (конденсат) Газ: АВС 1 – 32 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 24,559 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Гаруновское (участок Гаруновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 37 тыс. т. (конденсат) Газ: АВС 1 – 419 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Граничное (участок Граничное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 151 тыс. т. С2 – 89 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб. м.. С2 – 9 млн. т куб.м.. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 0,143 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Западный-Бажиган (участок Западный-Бажиган)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 64 тыс. т. С2 – 105 тыс. т. Газ: АВС 1 – 93 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,036 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Казбековское (участок Казбековское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 13 тыс. т. С2 – 64 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м. С2 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 16,436 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Капиевское (участок Капиевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 113 тыс. т. С2 – 68 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м. С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 0,036 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Катранное (участок Катранное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 20 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. С2 – 139 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 0,072 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Кулинское (участок Кулинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 191 тыс. т. С2 – 35 тыс.т; Газ: АВС 1 – 32***

млн. куб.м. С2 – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть - 0,115 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Кумухское (участок Кумухское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 33 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,615 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Леваневское (участок Леваневское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 38 тыс. т. Газ: АВС 1 – 88 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Майское (участок Майское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 194 тыс. т. Газ: АВС 1 – 390 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 0,072 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мартовское (участок Мартовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 70 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 3,842 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Наказухское (участок Наказухское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 131 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 0,518 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Озерное (участок Озерное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 30 тыс. т., вероятные - 53 тыс.т., возможные - 57 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***

Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 14,485 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Октябрьское (участок Октябрьское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 107 тыс. т. Газ: АВС 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть - 1,437тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Равнинное (участок Равнинное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 36 тыс.т; Вероятные - 39 тыс.т; Возможные - 69 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 10,739 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Раздольное (участок Раздольное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 15 тыс.т., возможные - 21 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 2,231 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Рифовое (участок Рифовое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 37 тыс. т. С2 – 76 тыс. т. Газ: АВС 1 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,365 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 160 тыс.т; Возможные - 44 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 43,621 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Юбилейное (участок Северо-Юбилейное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 207 тыс. т. С2 – 36 тыс. т.***

Газ: АВС 1 – 24 млн. куб.м. С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: ***за 2011 г: нет***

Наименование месторождения: ***Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 5 тыс.т., возможные - 13 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 0,73 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 36 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 9,336 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Таловское (участок Таловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 37 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные – 35 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 3,146 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Тианетское (участок Тианетское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 100 тыс. т; С2 – 58 тыс. т. Газ: АВС 1 – 14 млн. куб.м. С2 – 79 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нет***

Наименование месторождения: ***Тюбинское (участок Тюбинское месторождение***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9 тыс.т; Вероятные - 2 тыс.т; Возможные – 3 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 1,783 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Центральное (участок Центральное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 16 тыс. т. Газ: АВС 1 – 6 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 2,77 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Эмировское (участок Эмировское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 93 тыс. т. Газ: АВС 1 – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 0,653 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 58 тыс.т; Вероятные - 21 тыс.т; Возможные - 20 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 5,627 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Буйнакское (участок Южно-Буйнакское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: С2 – 33 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб.м, С2 – 73 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.***

Наименование месторождения: ***Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 101 тыс.т; Вероятные – 47 тыс.т; Возможные - 59 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 12,949тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Таловское (участок Южно-Таловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 21 тыс. т. Газ - АВС1 - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 3,248 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Кумухское (участок Южно-Кумухское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 39 тыс. т. Газ: АВС 1 – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нет***

Наименование месторождения: ***участок Бишкольская площадь***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 1556 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не велась***

Наименование месторождения: ***участок Блок Бурсукельский***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 191 тыс. т; Газ: С3 – 954 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Избербаш (участок месторождение Избербаш)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 19 тыс. т., вероятные - 20 тыс.т., возможные - 19 тыс. т. Газ: доказанные – 28 млн. куб. м., вероятные - 25 млн. куб. м., возможные - 30 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть - 2,347 тыс.т., конденсат - 2,542 тыс.т., природный газ - 9,892 млн.куб. м.***

Наименование месторождения: ***Новолакское (участок Новолакское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 425 тыс. т. С2 – 2 046 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 485 млн.куб. м; С2 – 4 327 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нет.***

Наименование месторождения: ***участок Площадь Агачаул***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3 - 2 698 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***

Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***участок Площадь Сафаралинская***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3 - 2153 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 106 тыс.т; Вероятные – 31 тыс.т; Возможные – 55 тыс.т. Газ: Доказанные – 83 млн. куб. м; Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 75 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть - 14,185 тыс.т.; конденсат - 0,108 тыс.т.; природный газ - 13,405 млн.куб. м.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Площадь Карланюртовская***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер ресурсов месторождения: Газ: С3-9 299 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***участок Площадь Западный Избербаш***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3 - 1 730 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не велась***

Наименование месторождения: ***участок Площадь Каратюбинская***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер ресурсов месторождения: Газ: С3 - 10020 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***участок Площадь Карабудахкентская***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3 – 2 908 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***

Уровень добычи: ***Добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Шамхал-Булак (участок месторождение Шамхал-Булак)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 430 тыс. т. С2 – 415 тыс. т. Газ: АВС 1 – 22 333 млн.куб. м; С2 – 284 млн.куб. м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть-0,695 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Дагестанские Огни (участок месторождение Дагестанские Огни)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Газ: АВС1 - 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: газ природный- 5,357 млн. куб. м.***

Наименование месторождения: ***Димитровское (участок Димитровское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 82 тыс.т; Вероятные – 44 тыс.т; Возможные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 5298 млн. куб. м; Вероятные – 2535 млн. куб. м; Возможные – 4202 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть - 7,635 тыс.т., конденсат - 1,593 тыс.т., газ природный - 273,399 млн. куб. м.***

Наименование месторождения: ***Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 487 тыс.т; Возможные - 1346 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 201,268 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 91 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 69,308 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 291 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефть 131,915 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ошкотынское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 391 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 119,786 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 70 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 36,783тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Сихорейское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО "Компания Полярное Сияние"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 67 тыс. т., вероятные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 50,653 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ломовское (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс. т; Вероятные - 169 тыс. т; Возможные - 196 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным мет***
Уровень добычи: ***за 2011 г. – нефть 10,577 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ломовское (участок Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ломовскому месторождению (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 4,159тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 295 тыс.т; Вероятные - 147 тыс.т; Возможные – 108 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 60,853 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 623 тыс.т; Вероятные - 23 тыс.т; Возможные - 816 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011г.: нефть 166,566 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 399 тыс.т; Вероятные - 361 тыс.т; Возможные - 230 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 37,465 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 651 тыс.т; Вероятные - 573 тыс.т; Возможные - 595 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год : нефть 81,538 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7647 тыс.т; Вероятные - 5505 тыс.т; Возможные - 4072 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 653,684 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 611 тыс.т; Вероятные -***

86 тыс.т; Возможные - 42 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: ***за 2011год: нефть 104,805 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Архангельское (участок Архангельское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 417 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 79,501 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мишкинское (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9118 тыс.т; Вероятные - 2940 тыс.т; Возможные - 2954 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: 213,764 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мишкинское (участок Яснополянская залежь Мишкинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9118 тыс.т; Вероятные - 2940 тыс.т; Возможные - 2954 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 204,602 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мишкинское (участок Башкирская залежь Мишкинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9118 тыс.т; Вероятные - 2940 тыс.т; Возможные - 2954 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 142,252 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мишкинское (участок Верейская залежь Мишкинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9118 тыс.т; Вероятные - 2940 тыс.т; Возможные - 2954 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 422,745 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лиственское (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3701 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 20110год: нефть 150,904 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лиственское (участок Яснополянская залежь Лиственского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3701 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 197,072 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лиственское (участок Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3701 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год : нефть 133,233 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Есенейское (участок Девонская залежь Есенейского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1176 тыс.т; Вероятные - 2509 тыс.т; Возможные - 34 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 39,346 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Есенейское (участок Верейские и Башкирские залежи Есенейского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есенейскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 49,592 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Есенейское (участок Лозинский участок Есенейского месторождения)***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есенейскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)***
Уровень добычи: ***2011 год: 0,00 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Есенейское (участок Южно-Есенейское поднятие Есенейского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есенейскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: 0,055 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лудошурское (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 608 тыс.т; Возможные - 138 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 24,843 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лудошурское (участок Яснополянская залежь Лудошурского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 608 тыс.т; Возможные - 138 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 49,126 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лудошурское (участок Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 608 тыс.т; Возможные - 138 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 63,935 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ижевское (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные -***

184 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 24,585 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ижевское (участок Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные - 184 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 23,902 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ижевское (участок Верейская залежь Северного участка Ижевского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные - 184 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 12,908 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мещеряковское (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 368 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 9,703 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мещеряковское (участок Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 368 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 21,482 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Мещеряковское (участок Турнейская залежь Мещеряковского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 368 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***

Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 3,519тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Бегешкинское (участок Бегешкинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 122 тыс.т; Возможные - 78 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 21,790 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Гремихинское (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4315 тыс.т; Вероятные - 124 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 78,401 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Гремихинское (участок Башкирская залежь Гремихинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4315 тыс.т; Вероятные - 124 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 499,158 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Гремихинское (участок Верейская залежь Гремихинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4315 тыс.т; Вероятные - 124 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом(цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 115,817тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 40,172 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***

Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефть 91,645 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 591,504 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Верейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 9,684 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 14,501 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 2,225тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 21,584 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 625,259 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чутырско-Киенгопское (участок Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 33,944 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Киенгопское (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 398 тыс.т; Возможные - 96 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 15,705 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Киенгопское (участок Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 398 тыс.т; Возможные - 96 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 15,594 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Киенгопское (участок Башкирская и Серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 398 тыс.т; Возможные - 96 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефть 78,767 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Киенгопское (участок Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 398 тыс.т; Возможные - 96 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 28,932 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Красногорское (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3804 тыс.т; Вероятные - 799 тыс.т; Возможные - 941 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 89,156 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Красногорское (участок Верейская залежь Красногорского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3804 тыс.т; Вероятные - 799 тыс.т; Возможные - 941 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 171,227 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 94 тыс.т; Вероятные - 215 тыс.т; Возможные - 487 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 14,309 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Сундурско-Нязинское (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 893 тыс.т. методика***

подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 116,803 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Сундурско-Нязинское (участок Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 893 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 3,663 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Лозолюкско-Зуринское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозолюкско-Зуринского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1227 тыс.т; Вероятные - 302 тыс.т; Возможные - 545 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год нефть 202,169 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Котовское (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4715 тыс.т; Вероятные - 1491 тыс.т; Возможные - 381 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 234,534 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Котовское (участок Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4715 тыс.т; Вероятные - 1491 тыс.т; Возможные - 381 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 123,102 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Заборское (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 54 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные – 150 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***

Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 0,563 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Заборское (участок Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 54 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные – 150 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011год: нефть 2,190 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Карсовайское (участок Карсовайский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4765 тыс.т; Вероятные - 4079 тыс.т; Возможные - 1947 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 174,088 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Заборское (участок Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 54 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные – 150 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 0,00 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Ельниковское (Участок Верейский горизонт Ельниковского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ельникоскому месторождению(участок Ельниковское месторождение)***
Уровень добычи: ***добыча не ведется***

Наименование месторождения: ***Красногорское (участок Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3804 тыс.т; Вероятные - 799 тыс.т; Возможные - 941 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в целом по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть 0,755 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Участок Кайганско-Васюканский***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***ЗАО «Элвари Нефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 8234 тыс.т, С2 - 12973 тыс.т. Газ: АВС1 – 9166 млн. куб.м, С2 - 13285 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Ново-Венинское (участок Венинский блок)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО "Венинефть"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 414 тыс.т. Газ: АВС1 – 399 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Северо-Венинское (участок Венинский блок)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО «Венинефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 649 тыс.т, С2 - 260 тыс.т. Газ: АВС1 – 26218 млн. куб.м, С2 - 10500 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***не ведется***

Наименование месторождения: ***Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат:Доказанные - 2859 тыс.т., Вероятные – 7598 тыс.т; Возможные – 2899 тыс.т. Газ: Доказанные – 250 млн. куб. м., Вероятные – 770 млн. куб. м; Возможные – 4705 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***не ведется***

Наименование месторождения: ***Одопту-море (участок Одопту-море)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3965 тыс.т, Вероятные – 1258 тыс.т; Возможные – 2118 тыс.т. Газ: Доказанные – 193 млн. куб. м., Вероятные – 4421 млн.куб.м; Возможные – 964 млн.куб.м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть – 497,487 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Чайво (участок месторождение Чайво)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6892 тыс.т; Вероятные – 2595 тыс.т; Возможные – 5972 тыс.т. Газ: Доказанные – 31381 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 4424 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: ***за 2011 год: нефть - 1080,835 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Верхнечонское (участок Верхнечонское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Верхнечонскнефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44569 тыс.т; Вероятные – 21762 тыс.т; Возможные – 16426 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть - 1302,946 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО «Вал Шатского»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 1357905 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО «Каспийская нефтяная компания»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 3006 тыс.т, С2 - 2500 тыс.т. Газ: АВС1 – 166 млн. куб.м, С2 - 138 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Северо-Кожевское (участок Кожевской)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ЗАО «Инзернефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 14 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Железнодорожное (участок Черемушкинская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ЗАО «Инзернефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 70 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Яружское (участок Черемушкинская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ЗАО «Инзернефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 24 тыс.т; Вероятные – 56 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Кустовое (участок Черемушкинская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ЗАО «Инзернефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 104 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Кожевское (участок Черемушкинская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ЗАО «Инзернефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 21 тыс.т, С2 – 3 032 тыс.т; Газ: АВС1 – 165 млн. куб.м, С2 – 452 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не велась***

Наименование месторождения: ***Харбижинское (участок Харбижинский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 3 992 тыс.т. Газ: АВС1 – 1 058 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча полезных ископаемых не производится.***

Наименование месторождения: ***Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 721 тыс.т. Газ: АВС1 – 220 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча полезных ископаемых не производится.***

Наименование месторождения: ***участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 335 тыс.т, С2 - 858 тыс.т. Газ: АВС1 – 123 млн. куб.м, С2 - 313 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***добыча не производится.***

Наименование месторождения: ***Аглосское (участок Аглосское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 28 тыс.т, Возможные – 420 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м, Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 6,343 тыс . т.***

Наименование месторождения: ***Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1443 тыс.т; Вероятные – 1110 тыс.т; Возможные – 159 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 129,173 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1718 тыс.т; Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в общем по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 50,806 тыс. т.***

Наименование месторождения: ***Алексеевское (участок Фатеевский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1718 тыс.т; Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в общем по месторождению)***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 9345 тыс.т; Вероятные – 1200 тыс.т; Возможные – 867 тыс.т. Газ: Доказанные – 400 млн. куб. м; Вероятные – 84 млн. куб. м; Возможные – 40 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть 536,231 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3677 тыс.т; Вероятные – 2006 тыс.т; Возможные – 402 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 277,357 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1784 тыс.т; Вероятные – 581 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 164,096 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 516 тыс.т; Вероятные – 787 тыс.т; Возможные – 556 тыс.т. Газ: вероятные – 68 млн. куб. м., возможные - 36 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 29,420 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Боровское (участок Боровское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2592 тыс.т; Вероятные – 4558 тыс.т; Возможные – 4796 тыс.т. Газ: вероятные – 74 млн. куб. м., возможные - 51 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 17,478 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5936 тыс.т; Вероятные – 2002 тыс.т; Возможные – 3184 тыс.т. Газ: Доказанные – 496 млн. куб. м., вероятные - 216 млн. куб. м., возможные - 338 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 488,284 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1966 тыс.т; Вероятные – 2502 тыс.т; Возможные – 882 тыс.т. Газ: Доказанные –46 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 190,942 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2075 тыс.т; Вероятные – 1486 тыс.т; Возможные – 255 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 123,744 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Восточное (участок Восточное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 818 тыс.т; Возможные – 74 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 61,141 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33 тыс.т; Вероятные – 442 тыс.т; Возможные – 454 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,116 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные – 78 тыс.т; Возможные – 19 тыс.т. Газ: вероятные - 7 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 5,862 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1213 тыс.т; Вероятные – 163 тыс.т; Возможные – 752 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 62,994тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2478 тыс.т; Вероятные – 2174 тыс.т; Возможные – 1303 тыс.т. Газ: вероятные – 31 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***

Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 173,868 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Городецкое (участок Городецкое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 228 тыс.т; вероятные – 139 тыс.т; Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 14,320 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Гражданское (участок Гражданское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1425 тыс.т; Вероятные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 32 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть 104,905тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Грековское (участок Грековское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 642 тыс.т; Вероятные – 249 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: Доказанные – 29 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 80,079 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2611 тыс.т; Вероятные – 207 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: вероятные – 25 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 69,936 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5053 тыс.т; Вероятные – 318 тыс.т; Возможные – 750 тыс.т. Газ: Доказанные – 270 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 248,620 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 857 тыс.т; Вероятные – 1355 тыс.т; Возможные – 762 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 млн. куб. м., вероятные – 8 млн. куб. м, возможные - 6 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 174,821 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 509 тыс.т; Вероятные – 4263 тыс.т; Возможные – 2658 тыс.т. Газ: вероятные – 126 млн. куб. м., возможные - 70 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 60,462 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Желябовское (участок Желябовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 385 тыс.т; Вероятные – 45 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 79,805 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 58 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 4,57 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Жуковское (участок Жуковское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 572 тыс.т; Вероятные – 1216 тыс.т. Газ: Доказанные – 18 млн. куб. м; Вероятные – 67 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 27,248 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Заборовское (участок Заборовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т, Вероятные – 588 тыс.т; Возможные – 60 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,669 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4639 тыс.т; Вероятные – 1516 тыс.т; Возможные – 1794 тыс.т. Газ: Доказанные – 218 млн. куб. м; Вероятные –74 млн. куб. м, Возможные - 88 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в общем по месторождению)***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 650,305 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Западно-Коммунарское (участок Заграничный)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4639 тыс.т; Вероятные – 1516 тыс.т; Возможные – 1794 тыс.т. Газ: Доказанные – 218 млн. куб. м; Вероятные –74 млн. куб. м, Возможные - 88 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом (цифры приведены в общем по месторождению)***
Уровень добычи: ***нет***

Наименование месторождения: ***Зольненское (участок Зольненское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1315 тыс.т; Вероятные – 303 тыс.т; Возможные – 263 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 26,670 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ивановское (участок Ивановское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 433 тыс.т; Вероятные – 2133 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. Газ: вероятные – 38 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 32,302 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 550 тыс.т; Вероятные – 440 тыс.т; Возможные – 339 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 95,762 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Казанское (участок Казанское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1171 тыс.т; Вероятные – 203 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 20 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 59,633 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Карагайское (участок Карагайское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38 тыс.т; Вероятные – 445 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 6,708 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 118 тыс.т; Вероятные – 87 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 17,284 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 283 тыс.т; Вероятные – 106 тыс.т; Возможные – 151 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 12,292 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 315 тыс. т, вероятные - 50 тыс.т, возможные - 23 тыс. т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 38,623 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Киргизовское (участок Сенькинский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 1716 тыс.т. Газ:***

возможные - 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи: ***Добыча УВС в 2011 г. не велась.***

Наименование месторождения: ***Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 65 тыс.т; Вероятные – 390 тыс.т; Газ: вероятные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 6,333 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Козловское (участок Козловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1120 тыс.т; Вероятные – 847 тыс.т; Возможные – 427 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 82 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 97,351 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Колыванское (участок Колыванское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 678 тыс.т, Вероятные – 231 тыс.т, Возможные - 61 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 8 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 42,722 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Красногородецкое (участок Красногородецкое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 683 тыс.т; Вероятные – 744 тыс.т; Возможные – 297 тыс.т. Газ: Вероятные – 8 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 54,860тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Красноярское (участок Красноярское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1254 тыс.т; Вероятные – 523 тыс.т; Возможные – 1107 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 83 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 59,565 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Криволукское (участок Криволукское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 684 тыс.т; Вероятные – 582 тыс.т; Возможные – 352 тыс.т. Газ: Доказанные – 215 млн. куб. м; Вероятные – 178 млн. куб. м; Возможные – 108 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 24,640 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 435 тыс.т; Вероятные – 150 тыс.т; Возможные – 786 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 27,367 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1439 тыс.т; Газ: Доказанные – 68 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 139,266 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 11786 тыс.т; Вероятные – 880 тыс.т; Возможные – 1000 тыс.т. Газ: Доказанные – 443 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 649,810 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 60 тыс.т; Вероятные – 206 тыс.т; Возможные – 238 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 11 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 10,462 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Лагодское (участок Лагодское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 144 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 32,106 тыс.т .***

Наименование месторождения: ***Лоховское (участок Лоховское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 81 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 27,813 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Малышевское (участок Малышевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 429 тыс.т; Вероятные – 3163 тыс.т; Возможные – 564 тыс.т. Газ: Доказанные – 36 млн. куб. м; Вероятные – 115 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 29,987 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Медведевское (участок Медведевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 158 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,036 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6597 тыс.т; Вероятные – 2932 тыс.т; Возможные – 2039 тыс.т. Газ: Доказанные – 921 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 178,897 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Мухановское (участок Мухановское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13898 тыс.т; Вероятные – 1390 тыс.т; Возможные – 10371 тыс.т. Газ: Доказанные – 1050 млн. куб. м; Вероятные – 207 млн. куб. м; Возможные – 768 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 374,767 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1492 тыс.т; Вероятные – 5067 тыс.т; Возможные – 1539 тыс.т. Газ: Доказанные – 172 млн. куб. м; Вероятные – 699 млн. куб. м; Возможные – 205 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 53,058 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1641 тыс.т; Вероятные – 1544 тыс.т; Возможные – 940 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м; Вероятные – 182 млн. куб. м; Возможные – 76 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 70,594 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 406 тыс.т, Вероятные - 203 тыс.т, Возможные –1042 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 10,222тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ново-Городецкое (участок Ново-Городецкое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: АВС 1 – 16 тыс. т., Газ: АВС 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2010 г: нефть 0,852 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3311 тыс.т; Вероятные – 99 тыс.т; Возможные – 1551 тыс.т. Газ: Доказанные – 148 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 52 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 199,402 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение

Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1890 тыс.т; Вероятные – 904 тыс.т; Возможные – 675 тыс.т. Газ: Доказанные – 227 млн. куб. м; Вероятные – 288 млн. куб. м; Возможные – 155 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 150,968 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Обошинское (участок Обошинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 377 тыс.т, Вероятные – 525 тыс.т, Возможные - 241 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м, Возможные - 7 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть 30,959 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 470 тыс.т; Вероятные – 1078 тыс.т; Возможные – 36 тыс.т. Газ: Вероятные - 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 101,095 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ольховское (участок Ольховское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс.т; Вероятные – 193 тыс.т; Газ: Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 4,757 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Орлянское (участок Орлянское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 274 тыс.т; Вероятные – 1487 тыс.т; Возможные – 534 тыс.т. Газ: Вероятные - 16 млн. куб. м, Возможные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть21,783 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Островское (участок Островское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 37 тыс.т, Вероятные - 1 тыс.т, Возможные – 157 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***

Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 5,357 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1835 тыс.т; Вероятные – 3220 тыс.т; Возможные – 78 тыс.т. Газ: Доказанные – 132 млн. куб. м; Вероятные – 268 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 67,173 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 480 тыс.т; Вероятные – 173 тыс.т; Возможные – 47 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 45,425 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Покровское (участок Покровское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 241 тыс.т; Вероятные – 1295 тыс.т. Газ: Вероятные - 102 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 160,042 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Половецкое (участок Половецкое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 464 тыс.т; Вероятные – 397 тыс.т; Возможные – 149 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 64,414тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Путиловское (участок Путиловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 52 тыс.т; Вероятные – 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 6,935 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Радаевское (участок Радаевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5350 тыс.т; Вероятные – 1335 тыс.т; Возможные – 961 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть 196,159тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Рассветское (участок Рассветское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 145 тыс.т; Вероятные – 423 тыс.т; Возможные – 88 тыс.т. Газ: Вероятные – 21 млн. куб. м, Возможные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 14,304тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Репьевское (участок Репьевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 543 тыс.т; Вероятные – 126 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 11,344 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 187 тыс.т; Вероятные – 377 тыс.т; Возможные – 254 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 39,813 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Садовое (участок Садовое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 829 тыс.т; Вероятные – 380 тыс.т; Возможные – 160 тыс.т. Газ: Вероятные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 45,220 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 640 тыс.т; Вероятные – 288 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 24,997 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2464 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 308,332 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 272 тыс.т, Вероятные – 119 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,143 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Семеновское (участок Семеновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1548 тыс.т; Вероятные – 184 тыс.т; Возможные – 132 тыс.т. Газ: Доказанные – 56 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть 123,866 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Санталовское (участок Санталовский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 80 тыс.т. Газ: АВС1 – 48 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Серноводское (участок Серноводское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 213 тыс.т; Вероятные – 1176 тыс.т; Возможные – 316 тыс.т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 29,712 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 62 тыс.т; Вероятные – 111 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 9,632 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Славкинское (участок Славкинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4206 тыс.т; Вероятные – 2433 тыс.т; Возможные – 1157 тыс.т. Газ: Вероятные - 423 млн. куб. м., возможные - 83 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 190,643 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Смагинское (участок Смагинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 755 тыс.т; Вероятные – 414 тыс.т; Возможные – 1043 тыс.т. Газ: Вероятные – 25 млн. куб. м., возможные - 17 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 67,418 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Советское (участок Советское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1292 тыс.т Газ: Доказанные – 53 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 330,645 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2404 тыс.т; Вероятные – 1068 тыс.т; Возможные – 821 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 28 млн. куб. м; Возможные – 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 129,082 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 168 тыс.т; Вероятные –***

1174 тыс.т; Возможные – 170 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 86 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 16,566тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Сосновское (участок Сосновское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8066 тыс.т; Вероятные – 1012 тыс.т; Возможные – 477 тыс.т. Газ: Вероятные – 94 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 161,406тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1513 тыс.т; Вероятные – 1800 тыс.т; Возможные – 548 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 96 млн. куб. м; Возможные – 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 82,448 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 34 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 1,918 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Субботинское (участок Субботинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 503 тыс.т; Вероятные – 42 тыс.т; Возможные – 196 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 145,713 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Сударовское (участок Сударовский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 тыс.т, Возможные – 43 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Сургутское (участок Сургутское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 599 тыс.т; Вероятные – 993 тыс.т; Возможные – 310 тыс.т. Газ: Вероятные – 39 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 36,865 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Сызранское (участок Сызранское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 88 тыс.т; Вероятные – 95 тыс.т; Возможные – 130 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,514 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Тверское (участок Тверское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1913 тыс.т; Вероятные – 842 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 149 млн. куб. м; Вероятные – 26 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 76,083 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Уваровское (участок Уваровское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2731тыс.т; Вероятные – 1561 тыс.т; Возможные – 227 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011г: нефть 170,457 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Утевское (участок Утевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 866 тыс.т; Вероятные – 2964 тыс.т; Возможные – 542 тыс.т. Газ: Доказанные – 45 млн. куб. м; Вероятные – 167 млн. куб. м; Возможные – 30 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 152,312 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Хилковское (участок Хилковское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 838 тыс.т; Вероятные – 1306 тыс.т; Возможные – 717 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Вероятные – 61 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 47,443 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т, Вероятные - 192 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,986 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Чеховское (участок Чеховское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 81 тыс.т; Вероятные – 21 тыс.т, Возможные - 21 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 7,181 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Чулпанское (участок Чулпанское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча полезных ископаемых в 2011 г. на участке не велась.***

Наименование месторождения: ***Шпильское (участок Шпильское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 318 тыс.т; Газ: АВС 1 – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 22,252 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 952 тыс.т; Вероятные – 277 тыс.т; Возможные – 152 тыс.т. Газ: Вероятные -12 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 34,099 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Юдинское (участок Юдинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 46 тыс.т. Вероятные – 77 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 9,854тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 181 тыс. т., вероятные - 106 тыс.т., возможные - 133 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 9,361тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4994 тыс.т; Вероятные – 6630 тыс.т; Возможные – 769 тыс.т. Газ: Доказанные – 112 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 323,008 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 281 тыс.т; Вероятные – 933 тыс.т; Возможные – 305 тыс.т. Газ: Вероятные – 30 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 72,690 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 719 тыс.т; Вероятные – 217 тыс.т.; Возможные – 2858 тыс.т. Газ: Доказанные – 17млн. куб. м; Вероятные – 15 тыс.т.; Возможные – 93 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 38,368 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 576 тыс.т; Вероятные***

– 153 тыс.т; Возможные – 209 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 4,924 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4883 тыс.т; Вероятные – 1035 тыс.т; Возможные – 939 тыс.т. Газ: Вероятные – 76 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 97,362 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ясеневско-Гараевское (участок Ясеневско-Гараевское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 427 тыс.т; Вероятные – 94 тыс.т; Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 52,07 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Возможные – 34 тыс.т; Газ: Возможные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась***

Наименование месторождения: ***Коренное (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 52 тыс. т., вероятные - 35 тыс.т., возможные - 10 тыс. т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***в 2011 г. добыча УВС не велась***

Наименование месторождения: ***Казачье (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: АВС 1 – 35 тыс. т., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 266 тыс.т; Вероятные – 34 тыс.т; Возможные – 429 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 46,275 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Голубевское (Голубевская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 201 тыс.т, Вероятные - 29 тыс.т, Возможные - 105 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Возможные - 2 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 55,231 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Гришаевское (Гришаевская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20 тыс.т; Вероятные – 279 тыс.т; Возможные – 38 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 5,098 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Ищанское (Ищанская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 89 тыс.т., возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 0,045 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 тыс.т; Вероятные – 79 тыс.т; Возможные – 98 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., возможные - 6 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 0,405 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Колпинское (Колпинская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 69 тыс.т, Вероятные – 252 тыс.т, Возможные – 46 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 8,887 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кордонное (Кордонная площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть – 2,777 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Куцебовское (Куцебовская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 275 тыс.т, С2 – 3 тыс.т; Газ: АВС1 - 1233 млн. куб.м, С2 – 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Любимовское (Любимовская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 57 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Многопольское (участок Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: АВС 1 – 210 тыс.т., Газ: АВС 1 – 14 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 135 тыс. т. Газ: Возможные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: 0,234 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Петрухновское (Петрухновская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 312 тыс. т., вероятные - 552 тыс.т. Газ: Вероятные - 23 млн. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 68,575 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Пиненковское (Пиненковская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 1963 тыс. т., вероятные - 1169 тыс.т., возможные - 203 тыс. т. Газ: Доказанные – 66 млн. куб. м., вероятные – 86 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 88,401 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Поплавское (Поплавская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 9 тыс. т., вероятные - 72 тыс.т., возможные - 91 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 3,929 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Речное (Речная площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн.куб.м, Вероятные – 4 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть - 13,088 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Участок Рудниковский***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер ресурсов: Нефть: С3 – 744 тыс. т. Газ: С3 – 3 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча УВС в 2011 г. не велась.***

Наименование месторождения: ***Северо-Флеровское (участок Северо-Флеровская площадь)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 89 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Селитьбенское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т, Вероятные – 268 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Пичерское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Вероятные – 101 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 2,121 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Раковское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 50 тыс.т, Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г: нефть 8,079 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Игонькинское (участок Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т, Вероятные – 64 тыс.т, Возможные - 8 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 252 тыс.т; Газ: Доказанные – 5 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. нефть – 34,253 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Карабикулковское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 24 тыс. т, вероятные - 78 тыс.т, возможные - 36 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Бузеровское (участок Бузеровский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 70 тыс. т, возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Ялтаусское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 24 тыс. т, вероятные - 173 тыс.т, возможные - 323 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Самсоновское (участок Самсоновский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 5 тыс. т., вероятные - 57 тыс.т., возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть- 1,251тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Волгановское (участок Волгановское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 500 тыс.т, Вероятные – 600 тыс.т, Возможные - 72 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 116,308 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Кареловское (участок Кареловское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 6 тыс. т, вероятные - 45 тыс.т, возможные - 446 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Горьковское (участок Горьковский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 16 тыс.т, Вероятные – 60 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Шиханское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 427 тыс. т., вероятные - 249 тыс.т., возможные - 427 тыс. т. Газ: Вероятные - 58 млн. куб. м., возможные - 45 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 41,242 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 12 тыс. т, вероятные - 17 тыс.т, возможные - 75 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Рюминское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 15 тыс. т, вероятные - 15 тыс.т, возможные - 52 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Северо-Рюминское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 101 тыс. т., вероятные - 219 тыс.т., возможные - 427 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Супоневское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 474 тыс. т. Газ: возможные - 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Зубовское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 69 тыс. т., вероятные - 175 тыс.т., возможные - 203тыс. т. Газ: Вероятные - 23 млн. куб. м., возможные - 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 7 тыс. т., вероятные - 74 тыс.т., возможные - 28 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Западно-Широкинское (Западно-Широкинский участок недр)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 143 тыс. т., вероятные - 62 тыс.т., возможные - 23 тыс. т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Зимарное (Зимарный участок недр)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 8 тыс. т., вероятные - 21 тыс.т., возможные - 11 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Гнездинское (Гнездинский участок недр)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, растворенный в нефти газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 47 тыс. т., вероятные - 136 тыс.т., возможные - 72 тыс. т. Газ: Вероятные - 12 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Западно-Чонский***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО «Восток-Энерджи»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 56213 тыс. т., Газ: 3С - 843 млн.куб.м.; методика подсчета: PRMS, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не производится.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Верхнеичерский***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО «Восток-Энерджи»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 185 482 тыс.т., Газ – 64 193 млн. куб. м. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Гудаутский***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ООО «РН-Шельф Абхазии»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 65316 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Притеречный***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 2626 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 42153 тыс.т; Газ: 99517 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Канадский***
Владелец прав на месторождение
ОАО «Самаранефтегаз»
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1000 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Масловский***
Владелец прав на месторождение
ОАО «Самаранефтегаз»
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 3428 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Раменский***
Владелец прав на месторождение
ОАО «Самаранефтегаз»
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1600 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Участок недр: Чагринский***
Владелец прав на месторождение
ОАО «Самаранефтегаз»
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1470 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***Можаровское (участок Можаровский)***
Владелец прав на месторождение
ОАО «Самаранефтегаз»
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 106 тыс.т, Вероятные - 286 тыс.т, Возможные - 174 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн.куб.м, Вероятные - 19 млн.куб.м, Возможные - 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***За 2011 год: нефть-12,863 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Шарлыкское (участок Можаровский)***
Владелец прав на месторождение
ОАО «Самаранефтегаз»
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 211 тыс.т, Вероятные - 120 тыс.т, Возможные - 63***

тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн.куб.м, Вероятные - 6 млн.куб.м, Возможные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи: ***За 2011 год: нефть- 56,244 тыс.т***

Наименование месторождения: ***Поплавское (участок Можаровский)***
Владелец прав на месторождение
ОАО «Самаранефтегаз»
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: приведены в целом по Поплавскому месторождению (Поплавская площадь)***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Ингушнефтегазпром»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 78 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 19,114 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Ингушнефтегазпром»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 320 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 35,761 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Заманкульское (участок Заманкульское месторождение)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Ингушнефтегазпром»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 26 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 1,425 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 1096 тыс. т. С2 – 11837 тыс.т; Газ: АВС 1 – 10421 млн. куб.м. С2 – 41634 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***участок Восточно-Приновоземельский - 1***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 3330 млн. т, Газ - 3317 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***участок Восточно-Приновоземельский - 2***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1823 млн.т, Газ - 2734 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***участок Восточно-Приновоземельский - 3***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1181 млн.т, Газ - 8540 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***участок Южно-Черноморский***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 296 млн. т. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведется.***

Наименование месторождения: ***участок Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Тарасовскому месторождению (участок Тарасовское месторождение)***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Северо-Ачалукский участок***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлеваемые перспективные ресурсы: Нефть: С3 - 2688 тыс .т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Красногорский участок***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлеваемые перспективные ресурсы: С3 - 1217 тыс .т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Назрано-Яндырский участок***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлеваемые прогнозные ресурсы: Нефть - 2200 тыс .т; Методика подсчета запасов: вероятностным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***участок Байкаловское месторождение***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 567 тыс. т; С2 - 52990 тыс.т. Газ: АВС 1 – 6689 млн. куб.м; С2 - 41431 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Наульское (Наульский участок недр)***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть и конденсат: Доказанные - 3707 тыс.т; Вероятные - 7699 тыс.т; Возможные - 24333 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась.***

Наименование месторождения: ***Атчибарский участок***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***за 2011 г.: нефть 2,964 тыс.т.***

Наименование месторождения: ***Нечкинский участок***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Извлеваемые перспективные ресурсы: С3 - 700 тыс .т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась***

Наименование месторождения: ***Падовское (участок Падовский)***
Владелец прав на месторождение
Наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов месторождения: Нефть: С1 – 200 тыс. т. Газ: С 1 – 0,3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***
Уровень добычи: ***В 2011 г. добыча УВС не велась***

Наименование месторождения: ***Ондодоминский участок***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***нефть***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих прогнозных ресурсов: Нефть - 26,1 млн.т. методика подсчета запасов: объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.***

Наименование месторождения: ***участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 9391 тыс.т, С2 - 5539 тыс.т. Газ: АВС1 – 2308 млн.кубм, С2 - 1990 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом***
Уровень добычи: ***Добыча не ведётся***

Наименование месторождения: ***Лисянский участок***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 258 млн.т, Газ - 226 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведётся***

Наименование месторождения: ***Кашеваровский участок***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 62 млн.т, Газ - 55 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведётся***

Наименование месторождения: ***Участок недр федерального значения Магадан-1***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 384 млн.т, Газ - 602 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведётся***

Наименование месторождения: ***Участок недр федерального значения Магадан-2***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть, конденсат, газ***

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 335 млн.т, Газ - 872 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведётся***

Наименование месторождения: ***Участок недр федерального значения Магадан-3.***
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: ***Нефть, конденсат, газ***
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 131 млн.т, Газ - 315 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.***
Уровень добычи: ***Добыча не ведётся***

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений
Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно - Баганское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01758 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.05.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно - Баганское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01759 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Баганского месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С2 в карбонатных отложениях P1as; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи и НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Баганское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01753 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***

Дата окончания действия: ***31.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо - Баганское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01754 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно - Веякское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01751 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.09.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Веякского месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи, НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно - Веякское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01757 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.09.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Веякского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Веякошорское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01752 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.05.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Усино - Кушшорское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01760 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Усино - Кушшорского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***провести сейсморазведочные работы 3Д не позднее второго квартала 2009 г.; закончить строительством разведочную скважину не позднее 2 квартала 2010 г.; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 г.; не позднее 6 месяцев с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Среднемакарихинское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01750 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Верхнемакарихинское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01756 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.09.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского месторождения***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3D; не позднее декабря 2012 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2013 г. представить отчет с подсчетом запасов; не позднее 6 месяцев с даты утверждения запасов представить проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи, НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Салюкинское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01749 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Сандивейское месторождение***
Номер лицензии: ***СЫК 01755 НЭ***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Черпаюское месторождение***
Номер лицензии: ***НРМ 00646 НР***
Дата выдачи: ***15.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.04.2051***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Нядейюское месторождение***
Номер лицензии: ***НРМ 00643 НР***
Дата выдачи: ***15.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2046***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Хасырейское месторождение***
Номер лицензии: ***НРМ 00642 НР***
Дата выдачи: ***15.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2046***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Воргамусюрский участок***
Номер лицензии: ***СЫК 01761 НР***
Дата выдачи: ***10.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.06.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позднее 31.12.2010 года выполнить работы по уточнению геологического строения площади по результатам бурения поисковых скважин; не позднее 31.12.2011 года выполнить работы по забуриванию бокового ствола из скважины № 1п - Воргамусюр с целью вскрытия верхнедевонских отложений; не позднее 31.12.2012 года завершить строительством две поисково-оценочные скважины на каменноугольные отложения; не позднее 31.12.2012 года представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведения поисковых работ и на государственную экспертизу отчет с подсчетом запасов углеводородного сырья; не позднее 31.12.2013 года завершить строительство поисковой скважины на нижнедевонско-силурийские отложения; в течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или***

опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Осовейский участок***
Номер лицензии: ***НРМ 00638 НЭ***
Дата выдачи: ***13.09.2006***
Дата окончания действия: ***25.08.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***до 2010 года закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 года закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения***
Номер лицензии: ***СЫК 02168 НП***
Дата выдачи: ***11.08.2009***
Дата окончания действия: ***30.06.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья Салюкинского месторождения на территории Республики Коми***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «программу поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Салюкинского месторождения»; не позднее 2010 года приступить к бурению первой поисковой скважины и до конца 2012 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины; в случае открытия новых залежей месторождения произвести оперативный подсчет запасов углеводородов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания скважины представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5 лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой…»; не позднее 01.06.2014 г. представить в фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково – оценочных работ, с подсчетом запасов (в случае открытия месторождения)***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Лабаганский участок***
Номер лицензии: ***НРМ 14808 НР***
Дата выдачи: ***03.12.2009***
Дата окончания действия: ***16.11.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабаганского участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в течение четырех лет с даты государственной регистрации закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабаганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Каурунанинская структура***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00818 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Каурунанинская площадь (западная часть)***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00762 НР***

Дата выдачи: ***21.07.2006***
Дата окончания действия: ***01.07.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и приказа территориального агентства по недропользованию по Сахалинской области №23-п от 18.05.2006г.***
Основные положения лицензии:
в 2010г. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; в 2014 году закончить строительством не менее двух поисковых скважин, одна из которых зависимая; в течение четырех лет с даты открытия месторождения пробурить не менее двух разведочных скважин; в течение одного года с даты открытия месторождения представить отчет на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к соответствующей стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Оссойская структура***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00843 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Оссойской структуре***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Кайганское месторождение***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00847 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Кыдыланьи***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00846 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.01.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланьи***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Колендо***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00828 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Волчинка***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00836 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.03.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Усть-Томи***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00824 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Крапивненское***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00833 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Астрахановское***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00839 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2013***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Узловое***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00837 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Одопту***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00829 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.01.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти нефтяного месторождения Одопту***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Паромай***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00834 НЭ***

Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.01.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение им.Р.С. Мирзоева***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00820 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Уйглекуты***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00826 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Набиль***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00817 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Катангли***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00825 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти нефтяного месторождения Катангли***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Нижнее Даги***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00822 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Усть-Эвай***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00819 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.03.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Малое Сабо***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00841 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.03.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Мухто***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00827 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Месторождение Западное Сабо***

Номер лицензии: ***ЮСХ 00838 НЭ***

Дата выдачи: ***14.11.2006***

Дата окончания действия: ***31.12.2038***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Месторождение Эхаби***

Номер лицензии: ***ЮСХ 00848 НЭ***

Дата выдачи: ***14.11.2006***

Дата окончания действия: ***31.12.2038***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)***

Номер лицензии: ***ЮСХ 00840 НЭ***

Дата выдачи: ***14.11.2006***

Дата окончания действия: ***31.03.2013***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Нельма***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00831 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.03.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Гиляко-Абунан***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00832 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.01.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Месторождение Северная Оха***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00842 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.01.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Монги***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00821 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги***
Основание выдачи лицензии: ***: пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Тунгор***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00830 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.03.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Восточное Даги***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00823 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.04.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Шхунное***
Номер лицензии: ***ЮСХ 835 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2023***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Центральная Оха***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00845 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.01.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Восточное Эхаби***
Номер лицензии: ***ЮСХ 00844 НЭ***
Дата выдачи: ***14.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.01.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Одопту-море (Северный купол)***
Номер лицензии: ***ШОМ 13839 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Колендинская площадь (включая месторождение Северное Колендо)***
Номер лицензии: ***ЮСХ 01091***
Дата выдачи: ***14.12.2009***
Дата окончания действия: ***01.01.2035***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо)***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***до 01.01.2011 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2012 г. разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения в установленном порядке технологических проектных документов ввести месторождение Северное Колендо в первую стадию разработки; до 01.01.2012 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 60 пог.км сейсмопрофилей; до 01.01.2013 г. приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение 2-х лет закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; до 01.01.2015 г. обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2016 г. на основе анализа результатов разведочных работ и разработки месторождения провести пересчет запасов УВ и представить на государственную экспертизу; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов УВ разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический документ новой стадии разработки месторождения.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Лебединский участок***

Номер лицензии: ***ШОМ 14145 НП***

Дата выдачи: ***04.07.2007***

Дата окончания действия: ***12.05.2012***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***в 2009 г. разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и выполнить не менее 23 км2; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский»***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Северо-Комсомольское месторождение***

Номер лицензии: ***СЛХ 01891 НЭ***

Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***16.06.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Комсомольское месторождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01889 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***18.04.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Усть-Харампурское месторождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01883 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***16.06.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013г завершить строительством одну разведочную скважину***Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Верхнепурпейскоеместорождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01895 НЭ***
Дата выдачи: ***09.11.2006***

Дата окончания действия: ***24.03.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложениях Верхнепурпейского нефтезаконденсатного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Фестивальное месторождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01886 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***06.06.2044***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Новопурпейское месторождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01882 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***24.03.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новопурпейского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019г завершить строительством одну разведочную скважину***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Барсуковское месторождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01890 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***

Дата окончания действия: ***24.03.2038***

Вид лицензии и целевое назначение: ***разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-3БС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Тарасовское месторождение***

Номер лицензии: ***СЛХ 01892 НЭ***

Дата выдачи: ***08.11.2006***

Дата окончания действия: ***24.03.2038***

Вид лицензии и целевое назначение: ***разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***в 2010г. в пределах геологического отвода закончить строительством 1 разведочную скважину; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в 2011году представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Харампурское месторождение (северная и южная залежи)***

Номер лицензии: ***СЛХ 01884 НЭ***

Дата выдачи: ***26.11.2003***

Дата окончания действия: ***06.06.2038***

Вид лицензии и целевое назначение: ***разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Западно-Пурпейское месторождение***

Номер лицензии: ***СЛХ 01888 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***24.03.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-ПурпейскогоНГК месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Губкинское месторождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01885 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***16.06.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1);, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в период 2012-2017гг завершить строительством не менее четырех разведочных скважин***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Тарасовское месторождение***
Номер лицензии: ***СЛХ 01894 НЭ***
Дата выдачи: ***09.11.2006***
Дата окончания действия: ***20.06.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9,1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2012г завершить строительством одну разведочную скважину***Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кынско-Часельский участок***
Номер лицензии: ***СЛХ 01887 НЭ***
Дата выдачи: ***08.11.2006***
Дата окончания действия: ***18.07.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008г. – 1скв, 2012г. – 1скв, 2013г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 года до решения вопроса по использованию природного газа.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Сургутский (южная часть) участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02026НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***17.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Правдинский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02046 НЭ***
Дата выдачи: ***21.11.2006***
Дата окончания действия: ***17.03.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Ефремовский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02040 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***14.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Западно-Угутский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02025 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***24.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Киняминский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02035 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***23.03.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные***

обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кудринский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02031 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***17.04.2037***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Майский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02030 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***14.03.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Малобалыкский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02033 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***14.03.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Мамонтовский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02038НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***24.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Омбинский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02041 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***17.04.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также поиск и оценка пласта-коллектора для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Петелинский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02044 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***27.02.2039***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Правдинский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02023 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***17.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Приобский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02034 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***20.07.2044***
Вид лицензии и целевое назначение: ***поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Приразломный участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02036 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***

Дата окончания действия: ***06.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Салымский (Лемпинская площадь) участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02047 НЭ***
Дата выдачи: ***21.11.2006***
Дата окончания действия: ***25.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Салымский (пласт ЮС-0) участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02042 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***29.03.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Салымский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02045 НЭ***

Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***17.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Солкинский (южная часть) участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02028 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***17.11.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Среднебалыкский (основная часть) участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02039НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Среднеугутский участок***

Номер лицензии: ***ХМН 02037 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***16.08.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Тепловский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02032 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***14.02.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Угутский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02027 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***23.03.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Усть-Балыкский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02048 НЭ***
Дата выдачи: ***21.11.2006***
Дата окончания действия: ***21.06.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Фаинский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02043 НЭ***
Дата выдачи: ***20.11.2006***
Дата окончания действия: ***06.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давлени, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Балыкский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02024 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***10.02.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Сургутский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02029 НЭ***
Дата выдачи: ***17.11.2006***
Дата окончания действия: ***13.04.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Салымский (Лемпинская площадь) участок***
Номер лицензии: ***ХМН 14126 НП***
Дата выдачи: ***20.06.2007***
Дата окончания действия: ***30.05.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***для геологического изучения нижележащих горизонтов Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицезии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в объеме 214км?; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Средне-Балыкский (южная часть) участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02137 НЭ***
Дата выдачи: ***31.08.2007***
Дата окончания действия: ***26.03.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные***

обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Салымский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02145НЭ***
Дата выдачи: ***07.09.2007***
Дата окончания действия: ***01.01.2020***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2010г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011г – закончить строительством одну разведочную скважину; в 2012г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г –ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Встречный участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02144НЭ***
Дата выдачи: ***07.09.2007***
Дата окончания действия: ***10.01.2028***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2011г. – закончить строительством не менее двух разведочных скважин (одна-зависимая); в 2013г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г – ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Чупальский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02146НР***
Дата выдачи: ***07.09.2007***
Дата окончания действия: ***25.11.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2011г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и утвердить подсчет запасов УВС; в 2013г –ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Тепловский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 02242НР***
Дата выдачи: ***28.04.2008***
Дата окончания действия: ***27.04.2033***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2010г. пробурить одну разведочную скважину; в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; в 2012г закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Балыкский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 14505 НП***
Дата выдачи: ***23.06.2008***
Дата окончания действия: ***01.06.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Балыкского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Малобалыкский участок***

Номер лицензии: ***ХМН 14503 НП***
Дата выдачи: ***23.06.2008***
Дата окончания действия: ***01.06.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах МалоБалыкского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2011г. пробурить и закончить строительством не менее 2 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 3 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Среднебалыкский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 14504 НП***
Дата выдачи: ***23.06.2008***
Дата окончания действия: ***01.06.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалыкского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***не позднее 2010г. пробурить и закончить строительством не менее 1 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Байкаловский участок***
Номер лицензии: ***ДУД 12624 НП***
Дата выдачи: ***23.08.2004***
Дата окончания действия: ***01.09.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2009 году выполнить подсчет запасов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Пендомаяхский участок***
Номер лицензии: ***ДУД 13607 НР***

Дата выдачи: ***11.05.2006***
Дата окончания действия: ***15.04.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***не позднее 01.05.2011 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 01.05.2012 года закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; в 2013г. представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Проточный участок***
Номер лицензии: ***ДУД 12626 НП***
Дата выдачи: ***23.08.2004***
Дата окончания действия: ***01.09.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2009 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог. км; в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году завершить строительством одну поисковую скважину; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Самоедский участок***
Номер лицензии: ***ДУД 12623 НП***
Дата выдачи: ***23.08.2004***
Дата окончания действия: ***01.09.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***в 2009 году закончить строительством две структурные скважины; в 2010 закончить строительством пять структурных скважин; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; в 2011 выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; до 01.06.2012 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Северо-Чарский участок***

Номер лицензии: ***ДУД 13737 НР***

Дата выдачи: ***30.08.2006***

Дата окончания действия: ***01.08.2031***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***не позднее 30.08.2010 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 150 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 30.08.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; не позднее 30.08.2013 года обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Северо-Чарском участке»; не позднее 30.08.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Вадинский участок***

Номер лицензии: ***КРР 13609 НР***

Дата выдачи: ***12.05.2006***

Дата окончания действия: ***14.04.2031***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***в 2010-2011 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2011-2012 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2012 году представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Восточно-Лодочный участок***

Номер лицензии: ***КРР 12620 НП***

Дата выдачи: ***23.08.2004***

Дата окончания действия: ***01.09.2012***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение Восточно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2009 году закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году закончить строительством одной (зависимой) скважины; до 01.07.2012 предоставить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Западно-Лодочный участок***

Номер лицензии: ***КРР 12619 НП***

Дата выдачи: ***23.08.2004***

Дата окончания действия: ***31.12.2015***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии:

Не позднее 2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, 2013-2014г - не менее одной; в случае открытия месторождения не позднее 31.12.2015г представить отчет с оперативной оценкой запасов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Туколандский участок***
Номер лицензии: ***КРР 13608 НР***
Дата выдачи: ***12.05.2006***
Дата окончания действия: ***14.04.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Аявинский участок***
Номер лицензии: ***КРР 01790 НР***
Дата выдачи: ***04.09.2007***
Дата окончания действия: ***01.07.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Джелиндуконский участок***

Номер лицензии: ***КРР 01791 НР***
Дата выдачи: ***04.09.2007***
Дата окончания действия: ***01.07.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Оскобинский участок***
Номер лицензии: ***КРР 01792 НР***
Дата выдачи: ***04.09.2007***
Дата окончания действия: ***01.07.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 100пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины , одна из которых зависимая; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Терско-Камовский участок***
Номер лицензии: ***КРР 01793 НР***
Дата выдачи: ***04.09.2007***
Дата окончания действия: ***24.05.2023***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.кми завершить строительством 1 поисково-разведочную скважину; в 2012г. –завершить период геологического изучения); в 2014г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию выполнение уровней добычи нефти и***

газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кулиндинский участок***
Номер лицензии: ***ТУР 00070 НР***
Дата выдачи: ***21.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; до ноября 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до ноября 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Сугдинский участок***
Номер лицензии: ***ИРК 13547 НР***
Дата выдачи: ***27.03.2006***
Дата окончания действия: ***01.03.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***До 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км. В срок до 27.03.2013г завершить строительством не менеее трех писково-оценочных скважин, в т.ч. не позднее 27.03.2009 - не менее одной скважины, не позднее 27.03.2010, не позднее 27.03.2013 - не менее одной скважины. В течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Даниловский участок***
Номер лицензии: ***ИРК 13713 НР***
Дата выдачи: ***07.08.2006***

Дата окончания действия: ***01.08.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***Не позднее 07.08.2012г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: не позднее 07.08.2010г - две, не позднее 07.08.2012г - одну скважину; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырех скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Могдинский участок***
Номер лицензии: ***ИРК 13671 НР***
Дата выдачи: ***17.07.2006***
Дата окончания действия: ***20.06.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***До 17.07.2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 1000 пог.км. До 17.07.2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины. До 17.07.2014 года закончить бурением две разведочные скважины. До 17.07 2015г завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Санарский участок***
Номер лицензии: ***ИРК 13670 НР***
Дата выдачи: ***17.07.2006***

Дата окончания действия: ***20.06.2031***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог. км; до июля 2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Преображенский участок***

Номер лицензии: ***ИРК 14272 НР***

Дата выдачи: ***08.10.2007***

Дата окончания действия: ***20.09.2032***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053***

Основные положения лицензии: ***до октября 2009года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин; до октября 2012 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной***

разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Умоткинский участок***
Номер лицензии: ***ИРК 14466 НР***
Дата выдачи: ***12.05.2008***
Дата окончания действия: ***07.04.2033***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221***
Основные положения лицензии: ***до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фонового уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010года выполнить не менее 800 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Куль-Ёганский участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 01183 НР***

Дата выдачи: ***28.09.2007***
Дата окончания действия: ***01.12.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***до 2012г. завершить строительством 2 поисково-оценочных скважин и 2 разведочных; в 2012 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 100кв.км; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Пудинский участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 01184 НР***
Дата выдачи: ***28.09.2007***
Дата окончания действия: ***01.12.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 480пог.км, МОГТ-3Д в объеме 200кв.км.; в 2011г. завершить строительством 1 поисковой скважины; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2012-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ЗАО «Ванкорнефть»***
Описание участка недр: ***Ванкорская площадь***
Номер лицензии: ***КРР 12564 НР***
Дата выдачи: ***02.08.2004***
Дата окончания действия: ***31.12.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***производить регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ЗАО «Ванкорнефть»***
Описание участка недр: ***Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок***
Номер лицензии: ***ДУД 14356 НР***
Дата выдачи: ***13.12.2007***
Дата окончания действия: ***15.05.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объему 350 пог.км и провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2010-2011 г.г. пробурить одну поисковую скважину; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***производить регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»***
Описание участка недр: ***Агалеевская площадь (Кодинский вал)***
Номер лицензии: ***КРР 00307 НР***
Дата выдачи: ***16.11.1995***
Дата окончания действия: ***31.12.2020***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в течение 2010-2012гг выполнить не менее 800пог.км сейсморазведки МОГТ 2Д; в 2013г завершить строительством 1поисковую скважину); в 2015г ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»***
Описание участка недр: ***Юрубченский блок***
Номер лицензии: ***ТУР 10430 НР***
Дата выдачи: ***16.09.1996***
Дата окончания действия: ***31.12.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в 2010-2013гг закончить бурением 4 скважины, в 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; выполнение уровней***

добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Советское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00075 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***13.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях***
Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Стрежевское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00076 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***13.12.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Северное месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00077 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***13.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Малореченское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00078 НЭ***
Дата выдачи: ***09.04.1999***
Дата окончания действия: ***01.01.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Ломовое месторожение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00079 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***30.06.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Катыльгинское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00080 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***30.06.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Западно-Останинское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00081 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***25.03.2039***

Вид лицензии и целевое назначение: ***Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении***

Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Герасимовское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00082 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***01.01.2028***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Лугинецкое месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00083 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1998***
Дата окончания действия: ***25.03.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Первомайское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00084 НЭ***
Дата выдачи: ***08.04.1999***
Дата окончания действия: ***13.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Оленье месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00085 НЭ***
Дата выдачи: ***08.04.1999***
Дата окончания действия: ***24.01.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Игольско-Таловое месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00086 НЭ***
Дата выдачи: ***08.04.1999***
Дата окончания действия: ***24.01.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Чкаловское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00087 НЭ***
Дата выдачи: ***09.04.1999***
Дата окончания действия: ***25.03.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Западно-Катыльгинское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00088 НЭ***
Дата выдачи: ***09.04.1999***

Дата окончания действия: ***30.06.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Озерное месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00089 НЭ***
Дата выдачи: ***09.04.1999***
Дата окончания действия: ***31.07.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Озерном нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Крапивинское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00090 НЭ***
Дата выдачи: ***09.04.1999***
Дата окончания действия: ***09.08.2044***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Лонтынь-Яхское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 00091 НЭ***
Дата выдачи: ***09.04.1999***
Дата окончания действия: ***09.08.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Катыльгинский участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 00040 НЭ***
Дата выдачи: ***17.09.1998***
Дата окончания действия: ***16.09.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов; поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков***
Основание выдачи лицензии: ***Закон Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скважину; Начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Карайско-Моисеевский участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 00046 НЭ***
Дата выдачи: ***17.09.1998***
Дата окончания действия: ***16.09.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.***
Основание выдачи лицензии: ***Закон Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить: Сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Двуреченское – 2001. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Кондаковский участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 00048 НЭ***
Дата выдачи: ***18.09.1998***
Дата окончания действия: ***17.09.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов***
Основание выдачи лицензии: ***Закон Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Поньжевый участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 00049 НЭ***
Дата выдачи: ***18.09.1998***
Дата окончания действия: ***17.09.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение нефтегазоперспективного Поньжевого участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов***
Основание выдачи лицензии: ***Закон Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом. Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить сейсморазведочные работы 3Д-80 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Глуховское – 2013, Налимье – 2013, Поньжевое - 2013***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Южно-Тамбаевский участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 00051 НЭ***
Дата выдачи: ***18.09.1998***
Дата окончания действия: ***17.09.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов***
Основание выдачи лицензии: ***Закон Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Аленкинский участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 00052 НЭ***
Дата выдачи: ***18.09.1998***
Дата окончания действия: ***17.09.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов***
Основание выдачи лицензии: ***Закон Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Проточный участок***
Номер лицензии: ***ТОМ 01005 НР***
Дата выдачи: ***09.08.2006***
Дата окончания действия: ***15.06.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр Проточный-1***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 закона РФ "О недрах", решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.***
Основные положения лицензии: ***Не позднее 31.03.2013г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе до 01.08.2009г - не менее одной, до 01.08.2010г - не менее двух, в 2012г -не менее одной; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Советский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 00345 НЭ***
Дата выдачи: ***10.06.1996***
Дата окончания действия: ***14.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Вахский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 00344 НЭ***
Дата выдачи: ***06.06.1996***
Дата окончания действия: ***08.09.2013***

Вид лицензии и целевое назначение: ***Добыча нефти и газа в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Нижневартовский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 00343 НЭ***
Дата выдачи: ***06.06.1996***
Дата окончания действия: ***08.09.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Добыча нефти и газа в пределах Нижневартовского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Полуденный участок***
Номер лицензии: ***ХМН 00342 НЭ***
Дата выдачи: ***06.06.1996***
Дата окончания действия: ***08.09.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Добыча нефти и газа в пределах Полуденного лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Первомайский участок***
Номер лицензии: ***ХМН 00316 НЭ***
Дата выдачи: ***18.03.1996***
Дата окончания действия: ***17.03.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Северный участок***
Номер лицензии: ***ХМН 00347 НЭ***
Дата выдачи: ***10.06.1996***
Дата окончания действия: ***14.12.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Добыча нефти и газа в пределах Северного лицензионного участка, а также размещение промышленных стоков в пределах участка.***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Стрежевской участок***
Номер лицензии: ***ХМН 00346 НЭ***
Дата выдачи: ***10.06.1996***
Дата окончания действия: ***14.12.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Южно-Черемшанское месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 14838 НЭ***
Дата выдачи: ***31.12.2009***
Дата окончания действия: ***29.12.2038***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***
Описание участка недр: ***Колотушное месторождение***
Номер лицензии: ***ТОМ 14839 НЭ***
Дата выдачи: ***31.12.2009***
Дата окончания действия: ***29.12.2013***

Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Описание участка недр: ***Ардалинское месторождение***
Номер лицензии: ***НРМ 11059 НР***
Дата выдачи: ***20.12.2001***
Дата окончания действия: ***31.12.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Описание участка недр: ***Дюсушевское месторождение***
Номер лицензии: ***НРМ 11060 НР***
Дата выдачи: ***20.12.2001***
Дата окончания действия: ***31.12.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Описание участка недр: ***Восточно-Колвинское месторождение***
Номер лицензии: ***НРМ 11061 НР***
Дата выдачи: ***20.12.2001***
Дата окончания действия: ***16.12.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»***
Описание участка недр: ***участок недр***
Номер лицензии: ***НРМ 11062 НР***
Дата выдачи: ***20.12.2001***
Дата окончания действия: ***16.12.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ЗАО «Элвари Нефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кайганско-Васюканский участок***
Номер лицензии: ***ШОМ 12303 НП***
Дата выдачи: ***31.03.2004***
Дата окончания действия: ***30.06.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***Завершить строительством в 2012 году не менее одной поисково-оценочной скважины, в 2013году - не менее двух скважин.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ООО «Вениннефть»***
Описание участка недр: ***Вениннский блок***
Номер лицензии: ***ШОМ 13462 НП***
Дата выдачи: ***31.01.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр Вениннского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***В 2012 г. закончить строительством не менее 1 поисковой скважины. В 3 квартале завершить обработку и переинтерпритацию скважинных и сейсмических данных в целом по Вениннскому лицензионному блоку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр. Осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила РФ по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»***

Описание участка недр: ***Месторождение Аркутун-Даги***
Номер лицензии: ***ШОМ 11052 НЭ***
Дата выдачи: ***30.06.2001***
Дата окончания действия: ***31.12.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции***
Основание выдачи лицензии: ***ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р***
Основные положения лицензии: ***геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»***
Описание участка недр: ***Месторождение Одопту-море***
Номер лицензии: ***ШОМ 11051 НЭ***
Дата выдачи: ***30.06.2001***
Дата окончания действия: ***31.12.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции***
Основание выдачи лицензии: ***ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р***
Основные положения лицензии: ***геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»***
Описание участка недр: ***Месторождение Чайво***
Номер лицензии: ***ШОМ 11050 НЭ***
Дата выдачи: ***30.06.2001***
Дата окончания действия: ***31.12.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП***
Основание выдачи лицензии: ***ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р***
Основные положения лицензии: ***обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Верхнечонское месторождение***
Номер лицензии: ***ИРК 11287 НЭ***
Дата выдачи: ***22.08.2002***
Дата окончания действия: ***31.12.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, разведка и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения объектов нефтепромысла, закачка промышленных стоков в пласт-коллектор***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»)***
Основные положения лицензии: ***геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурение, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***на период освоения освобождены от НДПИ (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»***
Описание участка недр: ***Западно-Чонский участок***
Номер лицензии: ***ИРК14270 НР***
Дата выдачи: ***08.10.2007***
Дата окончания действия: ***20.09.2032***
Вид лицензии и целевое назначение:
Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***до 08.10.2010г. выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2011 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2012 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2014 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»***
Описание участка недр: ***Верхнеичерский участок***
Номер лицензии: ***ИРК14271 НР***
Дата выдачи: ***08.10.2007***
Дата окончания действия: ***20.09.2032***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***до 08.10.2009г выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2010г выполнить не менее 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; не позднее 31.12.2012г выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 31.12.2013г закончить строительством не менее двух***

поисковых скважин; до 31.12.2014г закончить строительством не менее двух поисковых скважин
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Астрахановское море-Некрасовский***
Номер лицензии: ***ШОМ 14926 НР***
Дата выдачи: ***25.05.2010***
Дата окончания действия: ***20.04.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»***
Основание выдачи лицензии: ***статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море - Некрасовский»; не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и в течение двух лет выполнить не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисковых скважин и на восьмой год действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год - не менее 1скв, на седьмой год - не менее 1 скв, на восьмой год - не менее 1 скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Русский***
Номер лицензии: ***ШПМ 15032 НР***
Дата выдачи: ***02.11.2010***
Дата окончания действия: ***10.11.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении».В***

течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии - не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владельцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством

Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Приновоземельский - 1***
Номер лицензии: ***ШКМ 15033 НР***
Дата выдачи: ***02.11.2010***
Дата окончания действия: ***10.11.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км2, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км2; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км2. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их***

конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владельцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Приновоземельский - 2***
Номер лицензии: ***ШКМ 15034 НР***
Дата выдачи: ***02.11.2010***
Дата окончания действия: ***10.11.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1300 км2. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве***

работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владельцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Приновоземельский - 3***
Номер лицензии: ***ШКМ 15035 НР***
Дата выдачи: ***02.11.2010***
Дата окончания действия: ***10.11.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-***

промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владельцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения***

Номер лицензии: ***СЛХ 15106 НР***

Дата выдачи: ***18.02.2011***

Дата окончания действия: ***31.12.2035***

Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»***

Основание выдачи лицензии: ***п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г)владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом зарезки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации***

лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины . В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря***

Номер лицензии: ***ШЧМ 11652 НП***

Дата выдачи: ***08.08.2003***

Дата окончания действия: ***31.12.2017***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Южно-Черноморский***

Номер лицензии: ***ШЧМ 15036 НР***
Дата выдачи: ***02.11.2010***
Дата окончания действия: ***10.11.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка***
Основание выдачи лицензии: ***статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.***
Основные положения лицензии: ***В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2, в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км2; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км2. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владельцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ООО «Вал Шатского»***
Описание участка недр: ***Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)***
Номер лицензии: ***ШЧМ 12113 НП***
Дата выдачи: ***31.12.2003***
Дата окончания действия: ***31.12.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь).***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***геологическое изучение недр акватории Черного моря (Западно-Черноморская площадь) включает в себя следующие работы: полевые сейсморазведочные работы методом 2Д, детальное изучение перспективных участков, обработка и интерпретация полученных материалов сейсморазведки, экологический мониторинг, инженерно-геологические исследования под площадки для бурения поисково-оценочных скважин, бурение поисково-оценочных скважин.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ООО «РН-Шельф Абхазии»***
Описание участка недр: ***Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия***
Номер лицензии: ***АО №022871***
Дата выдачи: ***22.12.2009***
Дата окончания действия: ***22.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поиска и оценки***
Основание выдачи лицензии: ***распоряжение Кабинета министров Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009***
Основные положения лицензии: ***обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению, утвердить программу поисково-оценочных работ, проводить экологический мониторинг, использовать современные технические средства.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок***
Описание участка недр: ***Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря***
Номер лицензии: ***ШАЗ 11445 НП***
Дата выдачи: ***28.02.2003***
Дата окончания действия: ***28.02.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Поиск и оценка месторождений углеводородов***
Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***сейсморазведка 2Д 2009г. – 200 пог. км; Поисковое бурение: 2009г. – 1 скв.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ООО «Каспийская нефтяная компания»***
Описание участка недр: ***Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)***
Номер лицензии: ***ШКС 10967 НП***
Дата выдачи: ***18.12.2000***
Дата окончания действия: ***31.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение на нефть и газ***
Основание выдачи лицензии: ***ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2011 г. – 100 кв.км., 2013 г. – 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин (2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2012 г. – 1 скв., 2013 г. – 1 скв.)***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ЗАО «Инзернефть»***
Описание участка недр: ***Кожевская площадь***
Номер лицензии: ***СРТ 11600 НЭ***
Дата выдачи: ***14.07.2003***
Дата окончания действия: ***20.06.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.***
Основные положения лицензии: ***выполнить: 2008 год: переобработка 100 п.км 2Д, 2009 г- электроразведка – 100 км, переобработка данных сейсморазведки и электроразведки - 2010 г., поисково-оценочное бурение 2011 г. – 1 скважина, 2012 г. – 1 скважина. Не позднее одного года после завершения разведочных работ представить на экспертизу технологическую документацию по разработке залежи (месторождения). Вести добычу в соответствии с проектным документом***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ЗАО «Инзернефть»***
Описание участка недр: ***Черемушкинская площадь***
Номер лицензии: ***СРТ 11599 НЭ***
Дата выдачи: ***14.07.2003***
Дата окончания действия: ***20.06.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязуется провести в пределах участка недр геофизические исследования в объемах 140 п.км электроразведки, 300 п.км сейсморазведки 2Д, завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Ачалукский участок***
Номер лицензии: ***НЗР 00152 НП***
Дата выдачи: ***02.02.2011***
Дата окончания действия: ***01.02.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины.В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км2 – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км2 – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км2 – с пятого календарного года.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Красногорский участок***
Номер лицензии: ***НЗР 00151 НП***
Дата выдачи: ***02.02.2011***
Дата окончания действия: ***01.02.2016***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407***

Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины.В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км2 – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км2 – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км2 – с пятого календарного года.***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Назрано-Яндырский участок***

Номер лицензии: ***НЗР 00150 НП***

Дата выдачи: ***02.02.2011***

Дата окончания действия: ***01.02.2016***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407***

Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D и в течение одного года отработать не менее 45 км2. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины.В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы***

работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км2 – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км2 – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км2 – с пятого календарного года.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Ингушнефтегазпром»***
Описание участка недр: ***Карабулак-Ачалукское месторождение***
Номер лицензии: ***НЗР 12728 НЭ***
Дата выдачи: ***08.10.2004***
Дата окончания действия: ***15.12.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Ингушнефтегазпром»***
Описание участка недр: ***Малгобек-Вознесенское месторождение***
Номер лицензии: ***НЗР 12726 НЭ***
Дата выдачи: ***08.10.2004***
Дата окончания действия: ***15.12.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Ингушнефтегазпром»***
Описание участка недр: ***Заманкульское месторождение***
Номер лицензии: ***НЗР 00113НЭ***
Дата выдачи: ***14.03.2005***

Дата окончания действия: ***20.02.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья на участке недр Заманкульского нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст.10.1 Закона «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»***
Описание участка недр: ***Арак-Далатарекский***
Номер лицензии: ***НАЛ 14522 НП***
Дата выдачи: ***08.07.2008***
Дата окончания действия: ***20.06.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр***
Основные положения лицензии: ***выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти. Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»***
Описание участка недр: ***Харбижинский***
Номер лицензии: ***НАЛ 14521 НП***
Дата выдачи: ***08.07.2008***
Дата окончания действия: ***20.06.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр***

Основные положения лицензии: ***выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Андреевское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11122 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины , пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Бенойское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11121 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Брагунское месторождение***

Номер лицензии: ***ГРЗ 11114 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Гойт-Кортовское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11105 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Горское (Али-Юрт) месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11116 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***31.12.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов;***

максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Горячеисточненское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11124 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Гудермесское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11111 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100п.км.) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Ильинское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11110 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***

Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 скважины; переоценка запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Лесное месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11123 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; доразведка и утверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Мескетинское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11120 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Минеральное месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11113 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Октябрьское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11118 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Правобережное месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11108 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода;***

ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Брагунское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11117 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Джалкинское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11115 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазвдочные работы, бурение разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Минеральное месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11112 НЭ***

Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Старогрозненское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11107 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Ханкальское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11109 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов;***

максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Хаян-Кортовское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11106 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Червленое месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11104 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Эльдаровское месторождение***
Номер лицензии: ***ГРЗ 11119 НЭ***
Дата выдачи: ***20.02.2002***
Дата окончания действия: ***01.03.2022***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения***
Номер лицензии: ***ГРЗ 14617 НП***
Дата выдачи: ***26.12.2008***
Дата окончания действия: ***01.12.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения***
Номер лицензии: ***ГРЗ 14616 НП***
Дата выдачи: ***26.12.2008***
Дата окончания действия: ***01.12.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Суворовский участок***
Номер лицензии: ***ГРЗ 14892 НП***
Дата выдачи: ***22.03.2010***

Дата окончания действия: ***25.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисково-оценочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Притеречный участок***
Номер лицензии: ***ГРЗ 14898 НП***
Дата выдачи: ***12.04.2010***
Дата окончания действия: ***25.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Абино-Украинское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03204 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***23.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Абузы***
Номер лицензии: ***КРД 03205 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***27.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Азовская площадь***
Номер лицензии: ***КРД 03206 НР***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.05.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***поиск, разведка и добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Азовское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03207 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.07.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Анастасиевско – Троицкое месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03208 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, конденсата и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Месторождение Апчас***
Номер лицензии: ***КРД 03209 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***27.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Асфальтовая Гора***
Номер лицензии: ***КРД 03210 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2070***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Ахтырско-Бугундырское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03211 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Баракаевское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03212 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа, подземных пресных вод, захоронение сточных вод с целью ППД***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Восковая Гора***
Номер лицензии: ***КРД 03213 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Северское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03214 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.07.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Гарбузовское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03215 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***22.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Месторождение Дыш***
Номер лицензии: ***КРД 03216 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.08.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа, сброс промысловых вод с целью ППД***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Западно-Анастасиевское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03217 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Зыбза Глубокий яр***
Номер лицензии: ***КРД 03218 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***29.06.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа, сброс промысловых сточных вод с целью ППД***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кабардинское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03219НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Калужское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03220 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.07.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Камышановая Балка***
Номер лицензии: ***КРД 03221 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***27.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Кеслерово***
Номер лицензии: ***КРД 03222 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Ключевое месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03223 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2058***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозбытовые нужды, сброс промысловых сточных вод с целью ППД***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кудако-Киевское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03224 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***23.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кузнецовское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03225 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***21.10.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Кура – Цеце***
Номер лицензии: ***КРД 03226 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и попутного газа, закачка газа с целью ППД***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Курчанское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03227 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***23.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кутаисское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03228 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Левкинское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03229 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Нефтегорское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03230 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2024***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, сброс (захоронение) сточных вод для целей поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Нефтянское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03231 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2027***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Николаевское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03232 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разработка газонефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Новодмитриевское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03233 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.07.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефт, газа, сброс промысловых сточных вод с целью ППД***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Самурское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03234 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***24.10.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Ахтырское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03235 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***23.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Крымское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03236 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Северо-Нефтяное месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03237 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Северо-Тицино***
Номер лицензии: ***КРД 03238 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.11.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северо-Хадыженское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03239 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.11.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Северско-Западно-Афипское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03240 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***20.04.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча конденсата и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Славянское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03242 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Убеженское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03243 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2020***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разработка нефтяного месторождения***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Узун***
Номер лицензии: ***КРД 03244 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Украинское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03245 НЭ***

Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***22.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Хадыженская Площадка***
Номер лицензии: ***КРД 03246 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2020***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Хадыженское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03247 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***26.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, сброс (захоронение) подземных вод, добываемых вместе с нефтью для целей поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Холмское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03248 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***15.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Хопры***
Номер лицензии: ***КРД 03249 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Шептальское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03250 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***28.05.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Широкая Балка***
Номер лицензии: ***КРД 03251 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2036***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, сброс (захоронение) добываемых с нефтью подземных и сточных вод для целей поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Ключевое месторождение***

Номер лицензии: ***КРД 03252 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.08.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, сброс подземных и сточных вод с целью поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Хадыженское месторождение***
Номер лицензии: ***КРД 03253 НЭ***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.11.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Славянско-Темрюкский участок, включающий Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ месторождения.***
Номер лицензии: ***КРД 03241 НР***
Дата выдачи: ***16.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Подсолнечное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00937 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Камышовое месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00913 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Лесное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00912 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Байджановское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00916 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ***

горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Бектемировское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00919 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Мектебское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00920 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Надеждинское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00918 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Белозерское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00926 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кум-Тюбинское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00923 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Владимировское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00925 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент

Описание участка недр: ***Нефтекумское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00929 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, всключая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)***
Номер лицензии: ***СТВ 00927 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2052***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Урожайненское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00924 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Эбелекское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00935 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***

Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Союзное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00931 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Плавненское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00930 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Ачикулакское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00936 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Восточно-Безводненское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00945 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Зимне-Ставкинское)***
Номер лицензии: ***СТВ 00941 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2052***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Западно-Мектебское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00944 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)***
Номер лицензии: ***СТВ 00943 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2052***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)***
Номер лицензии: ***СТВ 00942 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***31.12.2052***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Путиловское месторождение***

Номер лицензии: ***СТВ 00928 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Величаевско-Колодезное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00938 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***07.06.2026***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Ковыльное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00909 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.03.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Сухановское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00922 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Озек-Суат***
Номер лицензии: ***СТВ 00940 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Месторождение Русский Хутор Северный***
Номер лицензии: ***СТВ 00921 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, всключая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Култайское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00914 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за***

техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Долинное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00934 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Южно-Острогорское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00915 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.06.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, всключая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Совхозное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00933 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Молодежное месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00911 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Курган-Амурское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00910 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных , средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, всключая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Полевое месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00932 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Прасковейское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00939 НЭ***
Дата выдачи: ***07.11.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добчые углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных ,средств.Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, всключая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Максимокумское месторождение***
Номер лицензии: ***СТВ 00917 НЭ***
Дата выдачи: ***07.07.2006***
Дата окончания действия: ***01.12.2019***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и геологическое доизучение***
Основание выдачи лицензии: ***статья 17 прим Закона РФ "О недрах", приказ Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п.***
Основные положения лицензии: ***проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Восточно-Сухокумское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00374 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Восточно-Юбилейное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00376 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Гаруновское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00377 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Граничное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00378 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Месторождение Западный-Бажиган***
Номер лицензии: ***МАХ 00380 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Казбековское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00381 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Капиевское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00382 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Катранное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00383 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Кулинское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00384 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Кумухское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00385 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Леваневское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00386 НЭ***

Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Лаваневское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Майское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00387 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Мартовское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00388 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Наказухское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00389 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Озерное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00390 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Октябрьское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00391 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Равнинное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00392 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Раздольное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00393 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Рифовое месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00394 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Месторождение Русский Хутор***
Номер лицензии: ***МАХ 00395 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Северо-Юбилейное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00396 НЭ***

Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Солончаковое месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00397 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Сухокумское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00398 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Тианетское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00400 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Тюбинское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00401 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Центральное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00402 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Эмировское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00403 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***на разработку нефтяного месторождения Эмировское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Юбилейное месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00404 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Южно-Буйнакское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00405 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Южно-Сухокумское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00407 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Южно-Таловское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00408 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***

Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Южно-Кумухское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 00406 НЭ***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Описание участка недр: ***Бишкольская площадь***
Номер лицензии: ***МАХ 00409 НР***
Дата выдачи: ***25.05.2005***
Дата окончания действия: ***31.12.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишкольская***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за право разведки и добычи недр***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Месторождение Избербаш***
Номер лицензии: ***МАХ 11999 НЭ***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***

Описание участка недр: ***Новолакское месторождение***

Номер лицензии: ***МАХ 12000 НЭ***

Дата выдачи: ***11.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Новолакское***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***

Описание участка недр: ***Площадь Агачаул***

Номер лицензии: ***МАХ 12001 НР***

Дата выдачи: ***11.12.2003***

Дата окончания действия: ***31.12.2017***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за право разведки и добычи нефти и газа***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Площадь Сафаралинская***
Номер лицензии: ***МАХ 12002 НР***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия: ***31.12.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за право разведки и добычи нефти и газа***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Месторождение Махачкала-Тарки***
Номер лицензии: ***МАХ 12004 НЭ***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Площадь Карланюртовская***
Номер лицензии: ***МАХ 12005 НР***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия: ***31.12.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланюртовская***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за право разведки и добычи нефти и газа***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Площадь Западный Избербаш***
Номер лицензии: ***МАХ 12006 НР***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия: ***31.12.2021***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаш***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за право разведки и добычи нефти и газа***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Площадь Каратюбинская***
Номер лицензии: ***МАХ 12007 НР***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия: ***31.12.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за право разведки и добычи нефти и газа***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Площадь Карабудахкентская***
Номер лицензии: ***МАХ 12007 НР***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия: ***31.12.2018***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***в 2008-2010гг. пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за право разведки и добычи нефти и газа***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Месторождение Шамхал-Булак***
Номер лицензии: ***МАХ 12009 НЭ***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Месторождение Дагестанские Огни***
Номер лицензии: ***МАХ 12010 НЭ***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Описание участка недр: ***Димитровское месторождение***
Номер лицензии: ***МАХ 12011 НЭ***
Дата выдачи: ***11.12.2003***
Дата окончания действия:

Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Ломовского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00423 НЭ***
Дата выдачи: ***22.07.1999***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00424 НЭ***
Дата выдачи: ***22.07.1999***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти,***

растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Ончугинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00422 НЭ***
Дата выдачи: ***22.07.1999***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта,недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00131 НЭ***
Дата выдачи: ***01.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00132 НЭ***

Дата выдачи: ***01.08.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Кырыкмасское месторождение***
Номер лицензии: ***ИЖВ00133 НЭ***
Дата выдачи: ***16.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Ельниковское месторождение***
Номер лицензии: ***ИЖВ00134 НЭ***
Дата выдачи: ***26.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного***

ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***

Описание участка недр: ***Прикамский участок Ельниковского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00135 НЭ***

Дата выдачи: ***02.10.1996***

Дата окончания действия: ***31.03.2042***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***

Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***

Описание участка недр: ***Архангельское месторождение***

Номер лицензии: ***ИЖВ00136 НЭ***

Дата выдачи: ***18.10.1996***

Дата окончания действия: ***31.03.2017***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***

Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Турнейская залежь Мишкинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00137 НЭ***
Дата выдачи: ***25.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Мишкинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00138 НЭ***
Дата выдачи: ***25.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Башкирская залежь Мишкинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00138 НЭ***
Дата выдачи: ***25.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская залежь Мишкинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00140 НЭ***
Дата выдачи: ***26.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Турнейская залежь Лиственского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00141 НЭ***
Дата выдачи: ***17.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими***

документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Лиственского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00142 НЭ***
Дата выдачи: ***17.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00143 НЭ***
Дата выдачи: ***17.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Девонская залежь Есенейского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00146 НЭ***
Дата выдачи: ***02.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейские и Башкирские залежи Есенейского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00148 НЭ***
Дата выдачи: ***01.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Лозинский участок Есенейского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00147 НЭ***
Дата выдачи: ***01.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими***

документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Южно-Есенейское поднятие Есенейского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00170 НЭ***
Дата выдачи: ***01.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Турнейская залежь Лудошурского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00171 НЭ***
Дата выдачи: ***22.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечения создание промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Лудошурского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00172 НЭ***
Дата выдачи: ***22.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00173 НЭ***
Дата выдачи: ***23.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Девонская залежь Ижевского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00174 НЭ***
Дата выдачи: ***24.10.1996***

Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00175 НЭ***
Дата выдачи: ***24.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская залежь Северного участка Ижевского***
Номер лицензии: ***ИЖВ00176 НЭ***
Дата выдачи: ***24.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной***

деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***

Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00177 НЭ***

Дата выдачи: ***23.10.1996***

Дата окончания действия: ***31.03.2042***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***

Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***

Описание участка недр: ***Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00178 НЭ***

Дата выдачи: ***23.10.1996***

Дата окончания действия: ***31.03.2042***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***

Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в***

установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Турнейская залежь Мещеряковского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00179 НЭ***
Дата выдачи: ***23.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Бегешкинское месторождение***
Номер лицензии: ***ИЖВ00180 НЭ***
Дата выдачи: ***17.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2037***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегешкинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00181 НЭ***
Дата выдачи: ***23.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Башкирская залежь Гремихинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00182 НЭ***
Дата выдачи: ***21.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская залежь Гремихинского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00183 НЭ***
Дата выдачи: ***21.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***

Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00184 НЭ***
Дата выдачи: ***14.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00185 НЭ***
Дата выдачи: ***14.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими***

документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00186 НЭ***
Дата выдачи: ***28.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00187 НЭ***
Дата выдачи: ***28.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00188 НЭ***
Дата выдачи: ***18.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00189 НЭ***
Дата выдачи: ***18.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00200 НЭ***
Дата выдачи: ***15.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды;***

обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 201 НЭ***
Дата выдачи: ***15.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 202 НЭ***
Дата выдачи: ***29.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в***

установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00190 НЭ***
Дата выдачи: ***22.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00191 НЭ***
Дата выдачи: ***22.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам,обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00192 НЭ***
Дата выдачи: ***22.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00193 НЭ***
Дата выдачи: ***21.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2042***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Башкирская залежь Красногорского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00 194 НЭ***
Дата выдачи: ***04.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская залежь Красногорского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 195 НЭ***
Дата выдачи: ***04.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 196 НЭ***
Дата выдачи: ***02.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в***

зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***

Описание участка недр: ***Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00 198 НЭ***

Дата выдачи: ***03.10.1996***

Дата окончания действия: ***31.03.2042***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***

Основные положения лицензии: ***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состоянии недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***

Описание участка недр: ***Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения***

Номер лицензии: ***ИЖВ00 197 НЭ***

Дата выдачи: ***03.10.1996***

Дата окончания действия: ***31.03.2017***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***

Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская и Башкирская залежи Лозолюкско-Зуринского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 199 НЭ***
Дата выдачи: ***02.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 203 НЭ***
Дата выдачи: ***25.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 213 НЭ***
Дата выдачи: ***25.10.1996***
Дата окончания действия: ***31.03.2017***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Яснополянская залежь Заборского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ00 485 НЭ***
Дата выдачи: ***18.10.2000***
Дата окончания действия: ***18.10.2020***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу***
Основание выдачи лицензии: ***постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ 00486 НЭ***
Дата выдачи: ***18.10.2000***
Дата окончания действия: ***18.10.2020***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на добычу нефти и растворенного газа***
Основание выдачи лицензии: ***постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174***
Основные положения лицензии: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в***

соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Карсовайский участок недр***
Номер лицензии: ***ИЖВ 13587 НР***
Дата выдачи: ***10.05.2006***
Дата окончания действия: ***15.04.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течении 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений;***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ 00 14251 НП***
Дата выдачи: ***27.09.2007***
Дата окончания действия: ***20.08.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение участка недр Заборского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Заборского месторождения (окский надгоризонт нижнего карбона)***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработать программу поисково-оценочных работ; провести переинтерпретацию ГИС по четырем скважинам и до 2011 года закончить испытания выявленных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу, обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Верейский горизонт Ельниковского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ 00 14288 НП***
Дата выдачи: ***24.10.2007***

Дата окончания действия: ***10.09.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение участка недр Ельниковского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Ельниковского месторождения (верейский горизонт)***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»***
Основные положения лицензии: ***разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2010 г.приступить к переинтерпретации материалов ГИС и до 2011 г. закончить испытания в колонне выявленных перспективных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***за проведение работ по поиску и оценке месторождений***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения***
Номер лицензии: ***ИЖВ 00 14293 НП***
Дата выдачи: ***31.10.2007***
Дата окончания действия: ***10.09.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение участка недр Красногорского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Красногорского месторождения (визейский и турнейский ярусы)***
Основание выдачи лицензии:
Основные положения лицензии: ***разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2009 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС по шести ранее пробуренным разведочным скважинам; не позднее 2010 г. приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2011 г. закончить строительством не менее двух скважин в случае открытия залежи провести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины предоставить его на государственную экспертизу запасов***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***за проведение работ по поиску и оценке месторождений***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения***
Номер лицензии: ***СМР01295 НЭ***
Дата выдачи: ***24.08.2007***
Дата окончания действия: ***04.02.2024***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения***

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2013 г. – бурение 4 поисковых скважин.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Аглосское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12745НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***09.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Алакаевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12743НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***30.12.2036***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Алексеевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12741НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***24.02.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Бариновско-Лебяжинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12739НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***16.05.2017***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Белозерско-Чубовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12738НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***07.04.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Богатыревское месторождение***

Номер лицензии: ***СМР12755НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***10.11.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Боголюбовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12753НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***04.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Боровское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12751НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Описание участка недр: ***Бузеровский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01562 НЭ***
Дата выдачи: ***11.01.2011***
Дата окончания действия: ***15.12.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья на Бузеровском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***лицензия предоставлена в соответствии с пункутом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недра на территории Самарской области (протокол от 14.12.2010 г. № 12) на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 17.12.2010 г. № 162***
Основные положения лицензии: ***владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет, зкончить строительством одну разведочную скважину, разработать и представить на согласование технологический проектных документ первой стадии разработки месторождения, ввести Бузеровское месторождение в первую стадию разработки. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***разовый платеж за пользование недрами в сумме 1 772 687 рублей в течение 30 календарных дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами за 1 кв.км: 5 тыс.рублей - первые 2 календарных года, 10 тыс.рублей - третий год, 15 тыс.рублей - четвертый год, 20 тыс.рублей - с пятого календарного года; другие налогои и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Верхне-Ветлянское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12749 НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***04.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Описание участка недр: ***Ветлянское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12747 НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***04.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Винно-Банновское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12737НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***30.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Волгановское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР14879НЭ***
Дата выдачи: ***09.03.2010***
Дата окончания действия: ***10.11.2029***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и***

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км..; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Восточное месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12735НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***25.10. 2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Гайдаровское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12757 НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ганинско-Янгульское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12736 НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***10.02.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Горбатовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12756НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***25.10.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Горбуновское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12754 НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***08.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Городецкое месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12752 НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***09.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Горьковский участок недр***
Номер лицензии: ***СМР01538НЭ***
Дата выдачи: ***01.11.2010***
Дата окончания действия: ***20.10.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Гражданское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12987НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения***

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Грековское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12978НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***09.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Дерюжевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12982 НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***10.02.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Дмитриевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12750 НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***23.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Евгеньевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12990 НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***11.04.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Екатериновское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12974 НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Желябовское месторождение***

Номер лицензии: ***СМР12975 НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***24.02. 2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Жигулевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12970 НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***06.06.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Жуковское месторождение***
Номер лицензии: ***ОРБ11979НЭ***
Дата выдачи: ***01.12.2003***
Дата окончания действия: ***21.02.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Заборовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12976 НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***06.06.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Западно-Коммунарское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12748НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***24.02.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Западно-Широкинский участок недр***
Номер лицензии: ***СМР01541НЭ***
Дата выдачи: ***19.11.2010***
Дата окончания действия: ***30.11.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и***

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Зимарное месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01540НР***
Дата выдачи: ***19.11.2010***
Дата окончания действия: ***30.11.2035***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - МОГТ 2Д -200 пог.км, 2015г - бурение 2х разведочных скважин.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Зольненское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12986 НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***30.05.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ивановское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12984НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***08.10.2040***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Игонькинский участок недр***
Номер лицензии: ***СМР01536НЭ***
Дата выдачи: ***19.11.2010***
Дата окончания действия: ***30.11.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.10.2009г. №10.) по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ильменёвское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12985НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***11.04.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Казанское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12991НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***08.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Карабикуловский участок недр***
Номер лицензии: ***СМР01537НЭ***
Дата выдачи: ***01.11.2010***
Дата окончания действия: ***20.10.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Карагайское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12992НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения***

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кареловское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01469НЭ***
Дата выдачи: ***01.03.2010***
Дата окончания действия: ***01.11.2029***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Карлово-Сытовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12988НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***10.02.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кинель-Черкасское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12972НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Киньзякское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12969НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***24.02.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Киргизовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР14740НЭ***
Дата выдачи: ***03.09.2009***
Дата окончания действия: ***01.07.2029***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 20 пог.км.; 2012 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Киселёвское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01339НЭ***
Дата выдачи: ***26.03.2008***
Дата окончания действия: ***24.03.2028***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 50 пог.км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Козловское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12979НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Колыванское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12980НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Красногородецкое месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13042НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***09.10.2035***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Красноярское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12983НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***10.02.2033***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Криволукское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12973НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***

Дата окончания действия: ***14.10.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кротковско-Алешкинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12981НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***13.04.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кудиновское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12989НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кулешовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12977НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***30.05.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Курско-Кулагинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12968НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***24.02.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Лагодское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13043НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения***

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Лоховское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12971НЭ***
Дата выдачи: ***10.02.2005***
Дата окончания действия: ***10.02.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Малышевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13044НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***09.10.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Медведевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13049НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***29.11.2033***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Михайловско-Коханское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13045НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Мухановское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13050НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***28.12.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Неклюдовское месторождение***

Номер лицензии: ***СМР13046НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***09.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Никольско-Спиридоновское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13047НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***01.03.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ново-Аманакское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13051НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***04.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ново-Городецкое месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13052НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***09.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ново-Запрудненское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13053НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ново-Ключевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13048НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***18.10.2013***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения***

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Обошинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13054НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Озеркинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12740НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***12.10.2024***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ольховское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01323НЭ***
Дата выдачи: ***26.12.2007***
Дата окончания действия: ***26.12.2027***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 год - сейсморазведка 3Д 20 пог. км.; 2010 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Орлянское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13055НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***04.05.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Островское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13056НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Подгорненское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13057НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***23.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Подъем-Михайловское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13058НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Покровское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13059НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Половецкое месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13060НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***30.03.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Путиловское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13061НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***28.12.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Радаевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12742НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***09.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Рассветское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13062НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***13.04.2035***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Репьевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13063НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Саврухинское месторождение***

Номер лицензии: ***СМР13064НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Садовое месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13065НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Самсоновский участок недр***
Номер лицензии: ***СМР01535НЭ***
Дата выдачи: ***01.11.2010***
Дата окончания действия: ***20.10.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сарбайско-Мочалеевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13066НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***27.06.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Северо-Каменское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13067НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***30.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка плстов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Северо-Максимовское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13068НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***14.10.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Семеновское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13069НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Серноводское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13070НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***07.04.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сидоровское месторождение***

Номер лицензии: ***СМР13071НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***29.11.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Славкинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13072НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***23.02.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Смагинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13073НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***23.02.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Советское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01278НР***
Дата выдачи: ***18.06.2007***
Дата окончания действия: ***18.06.2027***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сологаевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13074НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***09.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Солоцкое месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13075НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***23.12.2035***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сосновское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13076НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***30.03.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Софинско-Дзержинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12744НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Стрельненское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13077НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***06.06.2014***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Субботинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13078НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***07.04.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сударовский участок недр***
Номер лицензии: ***СМР01542НЭ***
Дата выдачи: ***19.11.2010***
Дата окончания действия: ***30.11.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.11.2010г. №10.) по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сургутское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13079НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сызранское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13080НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***30.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Тверское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13081НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***25.10.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Уваровское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13082НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***30.12.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Утевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13083НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***30.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Хилковское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13084НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Хомяковское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13085НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Чеховское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13086НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***25.03.2025***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Описание участка недр: ***Чулпанское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01459НЭ***
Дата выдачи: ***07.12.2009***

Дата окончания действия: ***31.12.2029***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения аукционной Комиссии по итогам аукциона на недропользование***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 3,7 км.2; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Шпильское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13087НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***04.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Шумолгинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13088НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***23.06.2033***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Юдинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01322НЭ***
Дата выдачи: ***26.12.2007***
Дата окончания действия: ***25.12.2027***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км..; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Южно-Бутлеровское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР01353НЭ***
Дата выдачи: ***26.05.2008***
Дата окончания действия: ***12.05.2028***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км..; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Южно-Неприковское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13089НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2039***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Южно-Орловское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13090НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***22.08.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Яблоневское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13092НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***04.05.2014***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Месторождение Яблоневый овраг***
Номер лицензии: ***СМР13091НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***06.06.2014***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Якушкинское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР13093НЭ***
Дата выдачи: ***30.03.2005***
Дата окончания действия: ***16.03.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ялтаусский участок недр***
Номер лицензии: ***СМР01536НЭ***
Дата выдачи: ***01.11.2010***
Дата окончания действия: ***20.10.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 15.12.2009г. №55.) по факту открытия***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ясеневско-Гараевское месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12746НЭ***
Дата выдачи: ***12.10.2004***
Дата окончания действия: ***25.10.2040***
Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча и разведка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод.***
Номер лицензии: ***СМР01439НР***
Дата выдачи: ***02.08.2009***
Дата окончания действия: ***10.08.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), разведку и добычу углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 2Д 200 пог. км2. 3Д 20 км.2; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, 1 поисково-оценочной скважины; 2012г. - бурение 1 разведочной скважины; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.***
Номер лицензии: ***СМР01277НР***
Дата выдачи: ***18.06.2007***
Дата окончания действия: ***18.06.2032***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Голубевская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12505НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***06.09.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Гнездинский лицензионный участок***
Номер лицензии: ***СМР01539НР***
Дата выдачи: ***19.11.2010***
Дата окончания действия: ***30.11.2030***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 пог. км., 2013г. - бурение 1 поисковой скважины и 1 разведочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Гришаевская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12510НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***06.09.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Ищанская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12514НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***29.12.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.***
Номер лицензии: ***СМР01222НР***
Дата выдачи: ***30.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.11.2031***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 2 поисковых скв., 1 разведочной скв.; 2010 г. - бурение 2 поисковых скв.; 2011 г. – бурение 2 поисковых скв.; в 2009 г. ГРР на участке не велись.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Колпинская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12517НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***29.12.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Кордонная площадь***
Номер лицензии: ***СМР12512НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***29.12.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Куцебовская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12507НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***06.09.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Любимовская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12518НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***27.08.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод***
Номер лицензии: ***СМР 01440НР***
Дата выдачи: ***02.09.2009***
Дата окончания действия: ***10.08.2034***

Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объёмы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 250 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2012 год - 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Песчанодольская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12509НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***29.12.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Петрухновская площадь***
Номер лицензии: ***СМР 12513НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***07.05.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Пиненковская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12511НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***06.09.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Поплавская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12515НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***07.05.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Речная площадь***
Номер лицензии: ***СМР12508НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***06.09.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.***
Номер лицензии: ***СМР01438НР***
Дата выдачи: ***02.09.2009***
Дата окончания действия: ***10.08.2034***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Северо-Флеровская площадь***
Номер лицензии: ***СМР12506НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***06.09.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.***
Номер лицензии: ***СМР01221НР***
Дата выдачи: ***30.11.2006***
Дата окончания действия: ***30.11.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Фестивальное месторождение***
Номер лицензии: ***СМР12516НЭ***
Дата выдачи: ***24.06.2004***
Дата окончания действия: ***29.12.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод***

Номер лицензии: ***СМР15021НР***
Дата выдачи: ***20.10.2010***
Дата окончания действия: ***25.10.2035***
Вид лицензии и целевое назначение: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии***
Основные положения лицензии: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 300 пог. км., 2013г. - бурение 2 разведочных скважин, 2014г. - бурение 2 разведочных скважин, 2015г. - бурение 1 поисковой скважины и 2 разведочных скважин.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС***
Номер лицензии: ***СМР11639НП***
Дата выдачи: ***08.08.2003***
Дата окончания действия: ***01.08.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области***
Основные положения лицензии: ***выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 560 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины. По Утривановской структуре получен отрицательный результат (скважина ликвидирована), открыто Игонькинское месторождение. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина; 2011г. - поисковое бурение 1 скважина***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС***
Номер лицензии: ***СМР11644НП***
Дата выдачи: ***08.08.2003***
Дата окончания действия: ***01.01.2012***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.***
Основные положения лицензии: ***выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме. На лицензионном участке проведены: сейсморазведка - 1098 пог. км.; поисковое бурение - 4 скважины; открыты Киргизовское, Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения. На Киргизовское месторождение оформлена лицензия с правом добычи. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В этот период планируется проведение следующих работ: сейсморазведка 300 пог. км. (2009г.); поисковое бурение 2 скважин (2010-2011гг.). В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 150 пог.км.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Канадский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01504 НП***
Дата выдачи: ***09.06.2010***
Дата окончания действия: ***01.06.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Канадском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Масловский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01506 НП***
Дата выдачи: ***09.06.2010***
Дата окончания действия: ***01.06.2015***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Масловском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Раменский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01505 НП***
Дата выдачи: ***09.06.2010***
Дата окончания действия: ***01.06.2015***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и на пятый год действия лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Раменском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Чагринский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01507 НП***
Дата выдачи: ***09.06.2010***
Дата окончания действия: ***01.06.2015***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 600 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Чагринском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***
Описание участка недр: ***Можаровский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01520 НР***
Дата выдачи: ***31.08.2010***
Дата окончания действия: ***20.08.2035***
Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Можаровском месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить с установленном прядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Можаровского и Шарлыкского месторождений. В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществлять в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Можаровском участке недр». Не позднее второго***

года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение одного года закончить строительством одну скважину. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений УВС в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных на Можаровском участке». Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ, представить в Управление по недропользованию по Самарской области информационный отчет о результатах выполненных раобот. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить «Программу разведочных работ на открытом меторождении». Не позднее второго года с аты открытия месторождения приступить к выполнению сейсморазвдочных работ в границах открытого месторождения. В течение пяти лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения УВС представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения УВС разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый-пятый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов: 5000 рублей за 1 кв км- первые девять календарных лет, 10 000 рубелй за 1 кв км – десятый календарный год. 15 000 рублей за 1 кв км – одиннадцатый календарный год, 20 000 рублей за 1 кв км – с двенадцатого календарного года.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Байкаловское месторождение***

Номер лицензии: ***КРР 15141 НЭ***

Дата выдачи: ***14.04.2011***

Дата окончания действия: ***15.04.2031***

Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения***

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края***

Основные положения лицензии: ***Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех разведочных скважин, в том числе по***

годам: третий год - не менее 1 скважины; четвертый год - не менее 1 скважины; пятый год — не менее 1 скважины. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Наульский участок недр***
Номер лицензии: ***НРМ 15150 НР***
Дата выдачи: ***12.05.2011***
Дата окончания действия: ***05.05.2036***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка***
Основание выдачи лицензии: ***В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г.Чернова». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии - не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Наульском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного***

сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Атчибарский участок***
Номер лицензии: ***СТВ 01108 НЭ***
Дата выдачи: ***25.04.2011***
Дата окончания действия: ***25.04.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр***
Основание выдачи лицензии: ***В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)***
Основные положения лицензии: ***В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти***

лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт Iб1К1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; 6) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку, в объеме не ниже 95 процентов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО «Удмуртнефть»***
Описание участка недр: ***Нечкинский участок***
Номер лицензии: ***ИЖВ 01602 НР***
Дата выдачи: ***24.06.2011***
Дата окончания действия: ***24.06.2036***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр***
Основание выдачи лицензии: ***В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах», пунктом 73 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию (утвержденным приказом Минприроды России от 17.06.2009г. № 156), пунктом 4.6 Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка, а также на основании результатов аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка (Протокол от 08.06.2011 г. № 1).***
Основные положения лицензии: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение последующих трех лет выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 150 пог. км. и закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных***

работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) или бурению разведочной скважины в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов закончить строительством не менее двух разведочных скважин на открытом месторождении при наличии предварительно оцененных запасов категории С2. В течение пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с 2012 года должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Описание участка недр: ***Падовский участок***

Номер лицензии: ***СМР 01606 НР***

Дата выдачи: ***29.07.2011***

Дата окончания действия: ***27.07.2036***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 14.07.2011 №1. Лицензия оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 14.07.2011 №103).***

Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных,средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами в сумме 151 700 000 рублей за вычетом суммы ранее выплаченного задатка 41 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных***

лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Описание участка недр: ***Заграничный участок***
Номер лицензии: ***СМР 01637 НЭ***
Дата выдачи: ***29.11.2011***
Дата окончания действия: ***30.11.2031***
Вид лицензии и целевое назначение: ***НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011.№ 165***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добчые углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных ,средств.Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами в сумме 277 000 000. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Описание участка недр: ***Санталовский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01641 НР***
Дата выдачи: ***05.12.2011***
Дата окончания действия: ***02.12.2036***
Вид лицензии и целевое назначение: ***НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных ,средств.Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами в сумме 25 300 000 рублей . Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные***

годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***
Описание участка недр: ***Фатеевский участок***
Номер лицензии: ***СМР 01643 НР***
Дата выдачи: ***07.12.2011***
Дата окончания действия: ***02.12.2036***
Вид лицензии и целевое назначение: ***НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***
Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181***
Основные положения лицензии: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных ,средств.Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами в сумме 550 000 000 рублей . Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Ондодоминский участок***
Номер лицензии: ***КРР 15226 НП***
Дата выдачи: ***28.09.2011***
Дата окончания действия: ***10.09.2016***
Вид лицензии и целевое назначение: ***для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Ондодоминского участка***
Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"***
Основные положения лицензии: ***не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 500 пог. км, в том числе по годам: на второй год действия лицензии - не менее 250 пог.км, на третий год действия лицензии - не менее 250 пог.км; не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за площадь участка недр и другие налоги и сборы***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Лодочный участок***
Номер лицензии: ***КРР 15258 НП***
Дата выдачи: ***27.11.2011***
Дата окончания действия: ***10.11.2012***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Анализ полноты и качества ранее проведенных геологоразведочных работ, геологическое изучение с целью поисков новых залежей и оценки месторождения УВС Лодочного участка недр***
Основание выдачи лицензии: ***Государственный контракт от 16.11.2011 № АЛ-34/61***
Основные положения лицензии: ***Выполнение государстенного контракта***
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за площадь участка недр и другие налоги и сборы***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво***
Номер лицензии: ***ШОМ 15287 НР***
Дата выдачи: ***27.12.2011***
Дата окончания действия: ***12.12.2041***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего северную оконечность месторождения Чайво***
Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2024-р от 14.11.2011***
Основные положения лицензии: ***В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на северной оконечности месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины; на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки северной оконечности месторождения Чайво (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии осуществить ввод северной оконечности месторождения Чайво в первую стадию разработки и увязать объемы и сроки разработки с разработкой месторождения Чайво в целом; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения, включающем северную оконечность месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 250 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 250 пог. км; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать,***

согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение одного года закончить ее строительством; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа на первоначальном этапе разработки месторождения должен быть обоснован в проектном документе на разработку месторождения. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Лисянский участок***
Номер лицензии: ***ШОМ 15291 НР***
Дата выдачи: ***27.12.2011***
Дата окончания действия: ***30.12.2041***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.***
Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011***
Основные положения лицензии: ***в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не***

менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Кашеваровский участок***
Номер лицензии: ***ШОМ 15292 НР***
Дата выдачи: ***27.12.2011***
Дата окончания действия: ***30.12.2041***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения***
Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011***
Основные положения лицензии: ***В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу***

поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Участок недр федерального значения Магадан-1***
Номер лицензии: ***ШОМ 15288 НР***
Дата выдачи: ***27.12.2011***
Дата окончания действия: ***30.12.2041***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1***

Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011***

Основные положения лицензии: ***В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Участок недр федерального значения Магадан-2***

Номер лицензии: ***ШОМ 15289 НР***

Дата выдачи: ***27.12.2011***

Дата окончания действия: ***30.12.2041***

Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2***

Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011***

Основные положения лицензии: ***В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с***

даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Юридическое лицо, получившее лицензию
Эмитент
Описание участка недр: ***Участок недр федерального значения Магадан-3.***
Номер лицензии: ***ШОМ 15290 НР***
Дата выдачи: ***17.12.2011***
Дата окончания действия: ***30.12.2041***
Вид лицензии и целевое назначение: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.***
Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011***
Основные положения лицензии: ***В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по***

подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Возможность и основания для продления вышеуказанных лицензий: ***Сроки пользования лицензионными участками могут быть продлены при условии выполнения недропользователями оговоренных в лицензионных соглашениях условий пользования лицензионными участками. Возможность продления вышеуказанных лицензий высокая.***

Степень исполнения обязательств пользователя недр, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.
В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.
В отчетном квартале в отношении Компании не инициировалось процедур досрочного прекращения или приостановления прав пользования недрами.
С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.
Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:
В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
ОАО «Ачинский НПЗ»
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»
ОАО «Куйбышевский НПЗ»
ОАО «Сызранский НПЗ»
ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»
ООО «Стрежевской НПЗ»
ОАО «Ангарский завод полимеров»
ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»
ЗАО «Отрадненский ГПЗ»

Информация о подконтрольных эмитенту организациях, производящих полную либо частичную переработку добываемых полезных ископаемых:

<u>Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:</u>
ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 4,4 млн. тонн/год (в связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ во II квартале 2010 г. произведен демонтаж установки АТ-3).
Установки АТ-1, АТ-2 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти. Во II квартале 2008 года Завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершен монтаж 3-х нефтяных резервуаров объемом по 20 тыс.м3. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, строящегося на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».
Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.
В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м3.
На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;
- бензин экспортный технологический;
- дизельное топливо экспортное;
- мазут топочный М-100.
В IV квартале 2011 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1150,98 тыс. тонн.

<u>Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:</u>
ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3.
На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.
Продолжается модернизация предприятия. Завершены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3.
В декабре 2011 введена установка замедленного коксования (проводятся пуско-наладочные работы).
В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м3.
На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:
- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нафта;
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-2, 3;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- мазут (М-40, М-100 и флотский).
В IV квартале 2011 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 2041,43 тыс. тонн.

<u>Ачинский нефтеперерабатываюший завод:</u>
ОАО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,4 млн. тонн/год. Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 года, изомеризация – 2007 г.
В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции
Продолжается реконструкция и модернизация предприятия.

В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки дизельного топлива, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м3.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- Газы углеводородные сжиженные:

- ***Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ;***
- ***Фракция нормального бутана;***
- ***Фракция изобутановая;***

- Бензины:

- ***Бензин прямогонный Нафта;***
- ***Бензин прямогонный – сырье для пиролиза;***
- ***Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;***
- ***Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;***

- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;

- Топлива дизельные:

- ***Топливо дизельное Летнее Л-0,2-62;***
- ***Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,05- минус 35;***
- ***Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ;***
- ***Топливо дизельное Зимнее ЕВРО-3, Летнее ЕВРО-3;***

- Мазуты:

- ***Мазут топочный марки 100;***

- Нефтебитумы:

- ***Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200;***
- ***Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10;***
- ***Сырье для производства нефтебитумов;***

- Кислород газообразный технический компримированный;

- Кислород газообразный медицинский;

- Азот газообразный особой чистоты;

- Сера гранулированная.

В IV квартале 2011 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2007,9 тыс. тонн.

<u>Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод:</u>

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году). На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,555 млн. тонн/год.

На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 г. пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива соответствующего нормам ЕВРО – 3,4.

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м3.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензин прямогонный Нафта;

- бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО-2, ЕВРО-3, Премиум 95 ЕВРО-3;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
- топливо судовое маловязкое;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.
В IV квартале 2011 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 2054,4 тыс. тонн.

<u>Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:</u>
ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год. На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:
1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году.
2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.
В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м3.
В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволяет производить дизельное топливо качества соответствующего требованиям ЕВРО -3,4.
В 2011 году реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.
На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:
- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум – 95 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-3;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-3;
- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-3;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;

- сырьё для производства покровных кровельных битумов.
В IV квартале 2011 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1830,36 тыс. тонн.

<u>Сызранский нефтеперерабатывающий завод:</u>
ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,865 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.
В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м3.
В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоцикловой адсорбции и станции дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и вновь строящейся установки изомеризации.
В 2010 году закончены строительные работы на установке изомеризации. В апреле т.г. установка изомеризации мощностью 280 тыс.т/год по сырью введена в эксплуатацию. В 2010 году введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600.
На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:
- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,05-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, зимнее ЕВРО-3;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с tзст=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с tзст=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с tзст=25 0С;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.
В IV квартале 2011 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1535,78 тыс. тонн.

<u>ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»:</u>

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством.
В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.
На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,2 млн. т/год.
В состав НПЗ входят:
- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3.
В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.
В состав химического завода входят следующие производства и установки:
- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.
В состав завода масел входят:
- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.
В IV квартале 2011 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2471,93 тыс. тонн.
В ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения.

<u>Стрежевской нефтеперерабатывающий завод:</u>
ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.
На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти составила 299,5 тыс. тонн/год.
Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996г., С-100 – 1999г., каталитический риформинг – 2000г. В 2001г. введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.
В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м3 с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.
На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- дизельное топливо летнее и зимнее.
Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

Ангарский завод полимеров:

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение 4 квартала 2011 года принято и реализовано:

переработка давальческого сырья, в объеме 200 451,8 тонн;
В том числе - сырьё для пиролиза 172 910,6 тонн,
- сжиженные углеводородные газы 27 541,2 тонн.
В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:
- этилен 54 823,0 тонн
в том числе товарный 38 403,8 тонн
- пропилен 29 681,4 тонн
в том числе товарный - 29 357,3 тонн
Бензол нефтяной 24 061,4 тонн
в том числе товарный 17 104,0 тонн
Бутилен-бутадиеновая фракция 17 617,2 тонн
в том числе товарная 17615,2 тонн
фракция жидких продуктов пиролиза С9 13 199,5 тонн
Смола пиролизная тяжелая и смолы ПАБ и КОРС 13 132,6 тонн
В том числе товарная* 13 265,7 тонн
Полиэтилен высокого давления 13 139,5 тонн
в том числе товарный 13 212,0 тонн
Этилбензол – 9 707,0 тонн
в том числе товарный 0 тонн
Стирол 9 256,0 тонн
в том числе товарный 5 676,1 тонн
Полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ 3 734,5 тонн
в том числе товарный 3 725,3 тонн

****из остатков 3 квартала.***

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за 4 квартал составила 1 498 913 тыс. руб.

Отрадненский газоперерабатывающий завод:

ЗАО «Отрадненский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».
Проектная мощность завода составляет 1100 млн.м^3/ год.

ЗАО «Отрадненский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:
- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93

За отчетный период – IV кв. 2011 года:
- объем переработки сырья составил – 99,563 млн. м^3, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 55,008 млн. м^3.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 44,555 млн. м^3.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А - 36,726 тыс. тонн;
-фракция этановая марки Б в количестве - 11,339 тыс. тонн;
- сухой отбензиненный газ в объеме - 58,214 млн.м^3;
- сера техническая газовая комовая сорт 9995 - 0,490 тыс. тонн.

В IV квартале 2011 года:
- переработано давальческое сырье в объеме 99,563 млн. м^3 на сумму 263 841,95 тыс. рублей (без НДС);
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 74,550 тыс. тонн на сумму 23 089,91 тыс. рублей (без НДС).

<u>Нефтегорский газоперерабатывающий завод:</u>
ЗАО «НГПЗ» относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ (ПНГ) и технологическая углеводородная смесь (ТУС). Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть».
Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м^3/год.

ЗАО « НГПЗ» выпускает следующую продукцию:
- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – IV кв. 2011 года:
- объем переработки сырья составил – 105,061 млн.н.м^3, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 63,9 млн.н.м^3.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 41,1 млн.н. м^3.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:
- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 74,5 тыс. тн;
- фракция этановая в количестве 17,1 тыс. тн.
- сухой отбензиненный газ в объеме 47,2 млн.н. м^3;
- сера техническая газовая комовая в количестве 1,5 тыс. тн.

В процессе производственной деятельности в течение IV квартала 2011 года переработано и отгружено:
- переработка углеводородного сырья в объеме 105,061 млн. н. м^3 на сумму 278412 тыс. руб.;
- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 74,550 тыс. тн на сумму 4 249 тыс. руб.

Эмитент не привлекает иные организации, кроме как подконтрольные ему компании, указанные выше, для переработки добытых полезных ископаемых, в связи с этим сведения о стоимости переработки не раскрывается.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: ***Для реализации продукции ОАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке РФ не требуется наличие разрешений государственных органов.***

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплен порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 и в ближнее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объему сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль

(необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ).

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Оказание услуг связи не является основной деятельностью Эмитента.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Планы эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планы, касающиеся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств.

В настоящее время НК «Роснефть» обновляет свою Стратегию.

Цели новой стратегии направлены на завоевание лидерских позиций Компании по эффективности и масштабам бизнеса, обеспечению безопасности и экологической чистоты производства.

Стратегический рост в нефтедобыче связывается с продолжением разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области и Тимано-Печорском регионе, освоением новых нефтегазодобывающих районов на шельфах Охотского, Карского, Печорского и Черного морей. Основной рост нефтедобычи планируется в Восточной Сибири (Ванкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения Красноярского края, Верхнечонское месторождение в Иркутской области).

В области нефтепереработки приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является реконструкция нефтеперерабатывающих заводов на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологиях глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате реконструкции заводов будет повышена их производительность, а также увеличена глубина переработки нефти. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

В области нефтегазохимии приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является строительство ЗАО «Восточная нефтехимическая компания» и модернизация Ангарского завода полимеров на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологиях производства высококачественных продуктов нефтехимии, отвечающих по качеству и экологическим характеристикам мировым требованиям. В результате модернизации АЗП будет повышена производительность, производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжить развитие своей сети автозаправочных станций в российских регионах, включая такие быстро развивающиеся рынки, как г. Москва и г. Санкт-Петербург. Это позволит значительно увеличить реализацию нефтепродуктов мелким оптом и в розницу, тем самым увеличить эффективность продаж.

В рамках подготовки к проведению Олимпийских Игр в г. Сочи, Генеральным Партнером которых является Компания, начата реализация программы строительства автозаправочных комплексов нового Олимпийского формата. Олимпийские автозаправочные комплексы, расположенные вдоль федеральных трасс, ведущих от западных границ РФ в г. Сочи, будут иметь расширенный перечень услуг, что привлечет новых клиентов и повысит эффективность этого вида бизнеса.

Реализация стратегических задач Компании будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке, разработке и добыче, так и в нефтепереработке

и маркетинге, а также на развитии кадров: повышение квалификации, привлечение и воспитание высококвалифицированных специалистов, программы подготовки «Школа-ВУЗ-Предприятие».

Возможное изменение основной деятельности.
Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Указываются банковские группы, банковские холдинги, холдинги и ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета***
Срок участия Эмитента: ***с 1998***
Роль (место) и функции эмитента в организации:
ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам (РНК МНС). К функциям Эмитента относится участие в работе комитета.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Торгово-Промышленная палата Российской Федерации***
Срок участия Эмитента: ***с 2003***
Роль (место) и функции эмитента в организации:
ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ). К функциям Эмитента относится участие в работе палаты.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)***
Срок участия Эмитента: ***с 2003***
Роль (место) и функции эмитента в организации:
ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству. К функциям Эмитента относится участие в работе комитета.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Союз нефтеэкспортеров России***
Срок участия Эмитента: ***с 2007***
Роль (место) и функции эмитента в организации:
ОАО «НК «Роснефть» является членом Союза нефтеэкспортеров России (СОНЭК). К функциям Эмитента относится участие в работе союза.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков России***
Срок участия Эмитента: ***с 1995***
Роль (место) и функции эмитента в организации:
ОАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков России (АНН). К функциям Эмитента относится участие в работе ассоциации.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Северная нефть»***
Место нахождения
169710 Россия, Республика Коми, г. Усинск, Приполярная 1
ИНН: ***1106019518***
ОГРН: ***1051100788045***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть».***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Краснодарнефтегаз»***
Место нахождения
350000 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная 47
ИНН: ***2309095298***
ОГРН: ***1052304983785***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Пурнефтегаз»***
Место нахождения
629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, 3
ИНН: ***8913006455***
ОГРН: ***1058901407707***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Ставропольнефтегаз»***
Место нахождения
356884 Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск, 50 лет Пионерии, 5
ИНН: ***2614019198***
ОГРН: ***1052607115967***
Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз».***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»***
Место нахождения
693000 Россия, Сахалинская обл, г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17
ИНН: ***6501163102***
ОГРН: ***1056500748160***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Юганскнефтегаз»***
Место нахождения
628331 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон 115
ИНН: ***8604035473***
ОГРН: ***1058602819538***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Место нахождения
367008 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75
ИНН: ***0541000600***
ОГРН: ***1020502459713***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***68.7***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***91.6***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Грознефтегаз»***
Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, 7/84
ИНН: ***2020003571***
ОГРН: ***1022002543144***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»***
Место нахождения
166746 Россия, Ненецкий автономный округ, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский вахтовый поселок,
ИНН: ***8300120014***
ОГРН: ***1028301647593***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит 50% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***
Место нахождения
368560 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75
ИНН: ***0515012247***
ОГРН: ***1030500990410***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***40***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***40***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ВЧНГ»***
Место нахождения
664050 Россия, г. Иркутск, Байкальская, 295 Б
ИНН: ***3808079367***
ОГРН: ***1023801017580***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «ВЧНГ»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25.94***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***25.94***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Туапсинский НПЗ»***
Место нахождения
352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Сочинская 1
ИНН: ***2365004375***
ОГРН: ***1052313098683***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»***
Место нахождения
105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 40
ИНН: ***7720065580***
ОГРН: ***1027700067669***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***65.42***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***87.23***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Комсомольский НПЗ»***
Место нахождения
681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115
ИНН: ***2703001386***
ОГРН: ***1022700516827***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Приморский НПЗ»***
Место нахождения
692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова.
ИНН: ***2524124600***
ОГРН: ***1082509001156***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту***

принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Приморский НПЗ»
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»***
Место нахождения
656056 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Ползунова, 22
ИНН: ***2225007351***
ОГРН: ***1022201762990***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***64.18***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***78.59***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»***
Место нахождения
362013 Россия, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, 49
ИНН: ***1500000177***
ОГРН: ***1021500670003***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***38***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50.67***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»***
Место нахождения
163530 Россия, Архангельская обл., пос. Талаги, 30
ИНН: ***2921009226***
ОГРН: ***1052930017062***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»***
Место нахождения

Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, Пушкина, 101
ИНН: ***0700000373***
ОГРН: ***1020700752929***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.81***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***99.89***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»- Карачаево Черкесскнефтепродукт»***
Место нахождения
369115 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, ул. Мира, 1 корп. Б
ИНН: ***0901021415***
ОГРН: ***1020900507044***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***85.99***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***87.46***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»***
Место нахождения
350063 Россия, г.Краснодар, Коммунаров 4
ИНН: ***2309003018***
ОГРН: ***1022301424408***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***89.5***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***96.61***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»***
Место нахождения
640007 Россия, Курганская обл., г.Курган, проспект Машиностроителей 22А
ИНН: ***4500000013***
ОГРН: ***1024500507570***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту***

принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***83.32***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***90.33***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»***
Место нахождения
183010 Россия, г. Мурманск, Марата 26
ИНН: ***5193102164***
ОГРН: ***1025100832448***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***45.38***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***60.51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Находканефтепродукт»***
Место нахождения
692929 Россия, Приморский край, г.Находка, Макарова 19
ИНН: ***2508070844***
ОГРН: ***1052501675313***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"***
Место нахождения
214014 Россия, г.Смоленск, Володарского 3
ИНН: ***6730017336***
ОГРН: ***1026701427059***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***66.67***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***86.97***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ставрополье"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"***
Место нахождения
355037 Россия, Ставропольский край, г.Ставрополь, Доваторцев, 30Б
ИНН: ***2636035027***
ОГРН: ***1022601948720***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Туапсенефтепродукт"***
Место нахождения
352800 Россия, Краснодарский край, г.Туапсе, Индустриальная, 4
ИНН: ***2365004417***
ОГРН: ***1052313098750***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН- Туапсенефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"***
Место нахождения
629003 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Салехард, Горького, 25
ИНН: ***8901001325***
ОГРН: ***1028900510880***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***49.52***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***66.03***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-ВНП"***
Место нахождения
680000 Россия, г.Хабаровск, Тургенева, 46
ИНН: ***2723049957***
ОГРН: ***1022701191996***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту***

принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-ВНП"
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ванкорнефть"***
Место нахождения
663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20
ИНН: ***2437261631***
ОГРН: ***1042400920077***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "Ванкорнефть"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***93.96***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***93.96***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровонефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"***
Место нахождения
650070 Россия, Кемеровская область, г.Кемерово, Н.Островского 12
ИНН: ***4205156849***
ОГРН: ***1084205009767***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"***
Место нахождения
660049 Россия, г.Красноярск, Карла Маркса 93 А
ИНН: ***2464204689***
ОГРН: ***1082468002110***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"***
Место нахождения
630132 Россия, г.Новосибирск, Красноярская, 35 оф. 1201
ИНН: ***5402496638***
ОГРН: ***1085402008471***

Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"***
Место нахождения
620026 Россия, г. Екатеринбург, Карла Маркса 20А
ИНН: ***6672278449***
ОГРН: ***1086672021479***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"***
Место нахождения
454080 Россия, г.Челябинск, Энгельса 44 «Д»
ИНН: ***7451272070***
ОГРН: ***1087451011889***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Чеченнефтепродукт"***
Место нахождения
364051 Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции 7/84
ИНН: ***2013433358***
ОГРН: ***1082031003141***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Ю-Кубань"***
Место нахождения
350004 Россия, г.Краснодар, Карла Маркса, 14

ИНН: ***2301035219***
ОГРН: ***1022300507943***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***49***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ФТТ Сервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ФТТ Сервис"***
Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская 17 корп. 2
ИНН: ***7702352197***
ОГРН: ***1037702021851***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ФТТ Сервис».***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"***
Место нахождения
Россия, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4
ИНН: ***6501094191***
ОГРН: ***1026500520441***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Сети"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Сети"***
Место нахождения
117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706184465***
ОГРН: ***1027700196952***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Сети»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Астра"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Астра"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706206983***
ОГРН: ***1027700197062***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кайганнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Кайганнефтегаз"***
Место нахождения
115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706238400***
ОГРН: ***1027700196622***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Восток-Шмидт Инвест"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706584456***
ОГРН: ***1057747399577***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Запад-Шмидт Инвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Запад-Шмидт Инвест"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706584449***
ОГРН: ***1057747399533***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"***
Место нахождения
694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27
ИНН: ***6506006431***
ОГРН: ***1026500780635***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "СМНГ-АМК"***
Место нахождения
693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4
ИНН: ***6501104481***
ОГРН: ***1026500520452***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "СМНГ-АМК"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Роснефть-Сахалин"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***6506006390***
ОГРН: ***1026500885608***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***55***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***55***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Иностранные инвестиции"***
Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705932990***
ОГРН: ***1107746925670***
Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Иностранные инвестиции"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Эксплорейшн"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706230432***
ОГРН: ***1027739903938***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Эксплорейшн»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.996***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"***
Место нахождения: ***Кипр, Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, офис 401***
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Восток-Энерджи"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706637500***
ОГРН: ***1067758710458***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи».***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"***
Место нахождения
Армения, г.Ереван, Маштоца 13, 0002

Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Влакра"***
Место нахождения
117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1
ИНН: ***7725059942***
ОГРН: ***1027739153265***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ЗАО "Влакра"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Вест Камчатка Холдинг Б.В."***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Вест Камчатка Холдинг Б.В."***
Место нахождения
Нидерланды, г.Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***60***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВБРР"***
Место нахождения
129594 Россия, г. Москва, Сущевский вал, 65 корп. 1
ИНН: ***7736153344***
ОГРН: ***1027739186914***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***84.67***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***84.67***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Охабанк"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Охабанк"***

Место нахождения
693020 Россия, г.Южно-Сахалинск, Амурская, 56
ИНН: ***6506000327***
ОГРН: ***1026500000317***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Охабанк»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***33.4***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть"-Научно-Технический Центр"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"***
Место нахождения
350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54
ИНН: ***2310095895***
ОГРН: ***1042305704352***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "СахалинНИПИморнефть"***
Место нахождения
693000 Россия, г.Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 56
ИНН: ***6501156659***
ОГРН: ***1056500621517***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-УфаНИПИнефть"***
Место нахождения
450078 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Революционная, 96 корп. 2
ИНН: ***0278111264***
ОГРН: ***1050204609070***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"***
Место нахождения
660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24В
ИНН: ***2465214545***
ОГРН: ***1082468049730***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Бурение"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706613770***
ОГРН: ***1067746404681***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Строй"***
Место нахождения
119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 19
ИНН: ***7705853811***
ОГРН: ***5087746000249***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Строй"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Бункер"***
Место нахождения
115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705839398***
ОГРН: ***1087746526361***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бункер»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Аэро"***
Место нахождения
115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705843041***
ОГРН: ***1087746656711***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Аэро»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Учет и отчетность"***
Место нахождения
628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 6
ИНН: ***8604027271***
ОГРН: ***1028601259983***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Служба корпоративной безопасности"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО ЧОП "Служба Корпоративной Безопасности"***
Место нахождения
628309 Россия, г.Нефтеюганск, Промзона ООО "Юганскавтотранс-1"
ИНН: ***8604033589***
ОГРН: ***1048602802600***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Информ"***
Место нахождения
119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28
ИНН: ***7725624249***
ОГРН: ***1077763763626***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту***

принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Информ»
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Пожарная безопасность"***
Место нахождения
443113 Россия, г.Самара, Мичурина 25
ИНН: ***6316130984***
ОГРН: ***1086316002486***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пожарная безопасность»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Учет"***
Место нахождения
119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31
ИНН: ***7705853829***
ОГРН: ***5087746000381***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Учет»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Дубининское"***
Место нахождения
Россия, г.Москва, Дубининская, 17а
ИНН: ***7705314792***
ОГРН: ***1027739064022***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Дубининское»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Мамонтово"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Мамонтово"***
Место нахождения
628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, Чехова, 2
ИНН: ***8612008064***
ОГРН: ***1028601541825***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Мамонтово»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Пурсатком"***
Место нахождения
629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, мкрн. 2, 57
ИНН: ***8913000189***
ОГРН: ***1028900897277***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***49***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ПНО"***
Место нахождения
Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, Промзона, панель № 3
ИНН: ***8911001444***
ОГРН: ***1028900897343***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***61.54***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***61.54***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КНПЗ-Сервис"***
Место нахождения
681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская 107
ИНН: ***2703017428***
ОГРН: ***1022700528641***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"***
Место нахождения
681007 Россия, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская

ИНН: ***2703013790***
ОГРН: ***1032700035290***

Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Сервис"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706660065***
ОГРН: ***5077746876257***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «РН-Сервис»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***22.5855***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Трейд"***
Место нахождения
191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"
ИНН: ***7804303914***
ОГРН: ***1047855074299***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Трейд»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.9999***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Роснефтефлот"***
Место нахождения
109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок 12 стр. 3
ИНН: ***6501096047***
ОГРН: ***1026500526590***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГК"***

Место нахождения
119049 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2
ИНН: ***7709643808***
ОГРН: ***1057749050787***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ТК-БА"***
Место нахождения
119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57
ИНН: ***7706645772***
ОГРН: ***1077746102070***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК-БА»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***33.33***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Роснефть-Монголия"***
Место нахождения
115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть-Монголия»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Росшельф"***
Место нахождения
Россия, г.Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер Б, оф. помещение 6-Н №6,7
ИНН: ***2902011879***
ОГРН: ***1022900838454***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***26.42***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***26.42***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706012770***
ОГРН: ***1027700576859***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***25***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Рос&Нефть"***
Место нахождения
236036 Россия, г.Калининград, Б.Хмельницкого 57
ИНН: ***3907008920***
ОГРН: ***1023901642753***
Дочернее общество: ***Нет***
Зависимое общество: ***Да***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***25***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Охинская ТЭЦ"***
Место нахождения
Россия, Сахалинская область, г.Оха, 3-й км
ИНН: ***6506000523***
ОГРН: ***1026500885674***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***81.99***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***81.99***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ордалия 2000"***
Место нахождения
125422 Россия, г.Москва, Костякова, 2/6
ИНН: ***7713280850***
ОГРН: ***1027700515391***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"***
Место нахождения
353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19
ИНН: ***2301048899***
ОГРН: ***1032300011677***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***96.2***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ВНХК"***
Место нахождения
692941 Россия, Приморский край, г. Находка, промышленная площадка ВНХК,
ИНН: ***2508058205***
ОГРН: ***1022500696888***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «ВНХК»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ВАРУСТ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВАРУСТ"***
Место нахождения
352916 Россия, Краснодарский край, г.Армавир, Промзона, 16
ИНН: ***7701016763***
ОГРН: ***1027739066310***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Варуст»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***60.25***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***60.25***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Шельф Абхазии"***
Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, проспект Леона, 9
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Шельф Абхазии"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Здоровье"***
Место нахождения
115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А
ИНН: ***7705856587***
ОГРН: ***5087746092451***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Здоровье"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО ЧОП "РН-Охрана"***
Место нахождения
109044 Россия, г.Москва, Воронцовская 6 стр. 1
ИНН: ***7708105476***
ОГРН: ***1027700196457***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП "РН-Охрана"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.98***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Абхазия"***
Место нахождения
Абхазия, г.Сухум, пр.Леона 9
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Абхазия"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Вал Шатского"***

Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 31А.
ИНН: ***7705486921***
ОГРН: ***1037705009187***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "Вал Шатского"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***85.86***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ингушнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Ингушнефтепродукт»***
Место нахождения
386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзевская, Трудовая, 1.
ИНН: ***0603285282***
ОГРН: ***1100603000684***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ингушнефтепродукт»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Юкос-Транссервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ЮТС"***
Место нахождения
446207 Россия, г. Новокуйбышевск, Самарской области, район заводоуправления ОАО «НК НПЗ»,
ИНН: ***6330017677***
ОГРН: ***1026303117092***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "ЮТС"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Иностранные проекты"***
Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705933009***
ОГРН: ***1107746925692***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Иностранные проекты"***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"***
Место нахождения
Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Восток Азия Транзит ЛЛК»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***66***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «РН «Ингнефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «РН «Ингнефть»***
Место нахождения
Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова 75
ИНН: ***0601008540***
ОГРН: ***1110601000212***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «РН «Ингнефть»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Арктический научный центр»***
Место нахождения
191124 Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Пролетарской диктатуры 6А
ИНН: ***7842462369***
ОГРН: ***1117847450148***
Дочернее общество: ***Да***
Зависимое общество: ***Нет***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Арктический научный центр»***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

4.6.1. Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего завершенного финансового года).

Ниже приводятся показатели в соответствии с данными бухгалтерского баланса Эмитента за 2007-2011 гг.

2007 год

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	461 721	0
Здания	20 503 207	4 243 998
Сооружения	220 145 464	63 859 268
Машины и оборудование	33 117 081	12 610 796
Инструмент	0	0
Транспортные средства	3 845 054	957 122
Производственный и хозяйственный инвентарь	761 001	409 972
Прочие	71 855	20 106
ИТОГО:	278 905 383	82 101 262

2008 год

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	460 311	0
Здания	22 231 189	5 589 846
Сооружения	274 020 370	79 533 036
Машины и оборудование	40 957 867	13 062 434
Инструмент	0	0
Транспортные средства	3 821 987	1 137 252
Производственный и хозяйственный инвентарь	721 419	457 630
Прочие	70 519	26 773
ИТОГО:	342 283 662	99 806 971

2009 год

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная	Сумма начисленной

	(восстанови тельная) стоимость	амортизации
Земельные участки	474 713	0
Здания	27 567 143	6 955 753
Сооружения	325 892 727	100 135 670
Машины и оборудование	54 058 810	16 550 172
Инструмент	0	0
Транспортные средства	3 672 879	1 211 541
Производственный и хозяйственный инвентарь	787 455	522 943
Прочие	78 536	34 772
ИТОГО:	412 532 263	125 410 851

2010 год

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстанови тельная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	491 546	0
Здания	30 122 168	8 584 237
Сооружения	389 713 764	128 966 985
Машины и оборудование	65 840 749	21 430 440
Инструмент	0	0
Транспортные средства	3 520 419	1 234 490
Производственный и хозяйственный инвентарь	773 664	579 149
Прочие	77 140	40 703
ИТОГО:	490 539 450	160 836 004

2011 год

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстанови тельная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	504 892	0
Здания	33 462 078	10 260 153
Сооружения	470 040 396	166 516 410
Машины и оборудование	85 939 342	26 962 182
Инструмент	0	0
Транспортные средства	3 669 397	1 411 540
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 109 198	632 977
Прочие	79 147	45 246
ИТОГО:	594 804 450	205 828 508

Способ начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Начисление амортизационных отчислений по группам основных средств осуществляется линейным способом.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершенных финансовых лет, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной остаточной (за вычетом амортизаци) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки.

Обществом не осуществлялась переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение 5 последних завершенных финансовых лет.

Способ проведения переоценки основных средств: ***сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, по причине, указанной выше***

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента).

Эмитент не планирует действий, связанных с приобретением, заменой или выбытием основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов общей стоимости основных средств.

Факты обременения основных средств эмитента: ***Обременения основных средств нет.***

4.7. О подконтрольных эмитенту организациях, имеющих для него существенное значение

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"***

сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Нефть-Актив"***

ИНН: ***7725594298***

ОГРН: ***1077746098495***

место нахождения: ***119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28***

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***косвенный контроль***

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***0 %***

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***0 %***

в случае косвенного контроля – последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

ОАО "НК "Роснефть" владеет долей в Обществе с ограниченной ответственностью "РН-Трейд" (место нахождения: 191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А", ИНН: 7804303914, ОГРН: 1047855074299). Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» владеет долей в уставном капитале Общества

с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» (место нахождения: 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28, ИНН: 7725594298 ОГРН: 1077746098495).

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» владеет долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «РН-Эксплорейшн» (место нахождения: 115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1, ИНН: 7706230432, ОГРН: 1027739903938). Общество с ограниченной ответственностью «РН-Эксплорейшн» владеет долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0 %***

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- ***оказание консалтинговых услуг;***
- ***оказание аудиторских услуг;***
- ***восстановление бухгалтерского учета в компаниях, внедрение НСБУ и нового плана счетов;***
- ***внедрение системы финансового менеджмента;***
- ***консультирование предприятий и организаций в вопросах финансов, налогообложения, приватизации, акционерного законодательства, корпоративных финансов, организации и ведения внешнеэкономической деятельности, выработка рекомендаций по формам хозяйствования;***
- ***постоянный аудит и бизнес-консалтинг, внедрение системы внутреннего аудита;***
- ***бизнес-планирование: составление бизнес-планов на развитие и на инвестиции;***
- ***проведение маркетинга продукции и услуг компаний;***
- ***внедрение систем корпоративного управления;***
- ***внедрение рациональных систем управления персоналом;***
- ***разработка систем управления по стандартам ISO;***
- ***организация обучения персонала компаний финансовому и управленческому учету, финансовому менеджменту и управлению людскими ресурсами, аудиту, предпринимательскому праву и налогам;***
- ***внедрение информационных, в том числе компьютерных, систем;***
- ***участие в реализации проектов международных организаций;***
- ***получение грантов для реализации своих уставных целей;***
- ***участие в реализации проектов зарубежных консалтинговых компаний в качестве субконтрагентов;***
- ***участие в местных и международных тендерах на получение контрактов на оказание консалтинговых услуг***
- ***оценочная деятельность;***
- ***осуществление финансового анализа компаний;***
- ***помощь в финансовой реструктуризации и реинжиниринге бизнес процессов;***
- ***логистическая поддержка;***
- ***рекрутинг и консультирование персонала заказчика;***
- ***осуществление издательской деятельности;***
- ***осуществление рекламной деятельности;***
- ***организация розничной торговли;***
- ***организация оптовой торговли;***
- ***осуществление внешнеэкономической деятельности (в том числе, экспортно-импортных операций);***
- ***любые иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Не предусмотрен уставом

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Не предусмотрен уставом

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Минчева Наталия Александровна	1974	0	0

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***

сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***

ИНН: ***7706645719***

ОГРН: ***1077746098396***

место нахождения: ***115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1***

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***косвенный контроль***

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***0%***

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***0%***

в случае косвенного контроля – последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

100%-ая доля в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «РН-Развитие» принадлежит Обществу с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (место нахождения: 191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А", ИНН: 7804303914, ОГРН: 1047855074299) участниками которого являются ОАО «НК «Роснефть» (99,9999%) и Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» (0,0001%) (место нахождения: 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28, ИНН: 7725594298 ОГРН: 1077746098495), на 100% контролируемое ОАО «НК «Роснефть».

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***9.53%***

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***9.53%***

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управлению.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Не предусмотрен уставом

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Не предусмотрен уставом

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

		эмитента, %	эмитента, %
Фомин Валерий Геннадьевич	1968	0	0

полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"***

сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ванкорнефть"***

ИНН: ***2437261631***

ОГРН: ***1042400920077***

место нахождения: ***663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20***

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***прямой контроль***

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***93.96%***

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***93.96%***

в случае косвенного контроля – последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо): ***контроль не является косвенным***

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: ***Добыча углеводородного сырья.***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Проценко Игорь Станиславович*	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

****Проценко Игорь Станиславович назначен исполняющим обязанности генерального директора ЗАО "Ванкорнефть"***

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, 50***

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***косвенный контроль***

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***0 %***

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***0 %***

в случае косвенного контроля – последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

ОАО «НК «Роснефть» владеет долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (место нахождения: 191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А", ИНН: 7804303914, ОГРН: 1047855074299). Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» владеет долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» (место нахождения: 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28, ИНН: 7725594298 ОГРН: 1077746098495).

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» владеет долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «РН-Эксплорейшн» (место нахождения: 115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1, ИНН: 7706230432, ОГРН: 1027739903938). Общество с ограниченной ответственностью «РН-Эксплорейшн» владеет долей в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».

Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» владеет 100% уставного капитала ОАО «Самаранефтегаз».

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0 %***

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0 %***

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: ***Добыча углеводородного сырья.***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петров Сергей Михайлович	***1969***	***0***	***0***

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Показатели, характеризующие результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность:

.

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011
Норма чистой прибыли, %	19,85	14,02	21,86	18,00	17,26
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,77	0,74	0,57	0,55	0,66
Рентабельность активов, %	15,22	10,36	12,45	9,95	11,30
Рентабельность собственного капитала, %	37,15	25,21	27,87	20,95	21,16
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0	0	0	0

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

Чистая прибыль компании – это конечный финансовый результат деятельности организации за отчетный период. Чистая прибыль характеризует реальный прирост собственного капитала организации, показывает, может ли предприятие приносить прибыль. Норма чистой прибыли представляет собой отношение чистой прибыли к выручке компании от продаж. Коэффициент чистой прибыли составил в 2007 году 19,85%, в 2008 году снизился до 14,02% (на 5,83%). В 2009 году последовал рост показателя до 21,86% (на 7,84%). В 2010 году норма чистой прибыли снизилась незначительно до 18,00% (на 3,86%), что свидетельствует о снижении чистой прибыли темпами, опережающими рост выручки. В 2011 году значение показателя составило 17,26%, что на 0,74% ниже значения показателя за 2010 год.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает эффективность использования ресурсов. В 2007 году значение показателя составило 0,77 раз, в 2008-2010 году наблюдалось постепенное снижение значения (с 0,74 раза до 0,55 раза). В 2011 году коэффициент вырос до 0,66 раза.

Рентабельность активов характеризует устойчивость финансового состояния организации. Рентабельность активов составила в 2007 году - 15,22%, в 2008 году - 10,36% (снижение на 4,86%), в 2009 году - 12,45% (увеличение на 2,09%), в 2010 году - 9,95% (уменьшение на 2,5%), в 2011 году – 11,30% (увеличение на 1,35%). В основном, снижение рентабельности активов происходило в связи с ростом стоимости активов, в том числе за счет инвестиций в дочерние общества.

Рентабельность собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала, то есть сколько рублей прибыли приносит каждый рубль вложенных собственных средств. Данный показатель является ключевым для компании. Показатель рентабельности собственного капитала составил в 2007 году 37,15%. В 2008 году показатель также уменьшается до 25,21%. В 2009 году показатель достиг значения 27,87%, в 2010 году – 20,95%. В 2011 году значение показателя составило 21,16%. Снижение данного показателя на протяжении рассматриваемого периода, объясняется тем, что темп роста собственного капитала и активов Эмитента превзошел темп роста чистой прибыли.

С 2007 по 2011 гг. у Эмитента отсутствовал непокрытый балансовый убыток, в связи с чем сведения о динамике показателей суммы непокрытого убытка и соотношения непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса не приводятся.

Раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Продолжающийся мировой кризис ликвидности привел, помимо прочего, к уменьшению объемов финансирования на рынках капитала и снижению уровня ликвидности внутри Российской Федерации. Нестабильность на мировом финансовом рынке также привела к фактам банкротства и/или санации в банковской сфере. Российское правительство предприняло ряд мер, направленных на обеспечение ликвидности и поддержку кредитного рынка, обеспечивающего возможности рефинансирования для российских банков и компаний. Данные обстоятельства могут повлиять на способность Компании получить новые заимствования и рефинансировать существующие обязательства на условиях, аналогичных тем, которые применялись для ранее заключенных сделок. Также, неопределенность на мировом рынке наряду с другими локальными факторами привела к достаточно высокой волатильности на российских фондовых рынках в течение 2008-2009 гг.

Причиной уменьшения чистой прибыли в 2008 году является снижение объема реализации нефти.

Увеличение чистой прибыли в 2009 году обусловлено ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Руководство Компании не может достоверно спрогнозировать влияние продолжающегося кризиса на будущее финансовое положение Компании, результаты деятельности или движение денежных средств. Руководство Компании полагает, что программы текущих и долгосрочных инвестиций и капитальных вложений могут быть профинансированы за счет денежных средств, полученных от текущей операционной деятельности. Руководство также полагает, что у Компании есть возможность получить синдицированные кредиты и другие заимствования для финансирования сделок по приобретению новых активов и прочих сделок, которые могут возникнуть в будущем.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011
Чистый оборотный капитал, тыс.руб.	- 10 306 504	176 998 216	243 900 909	452 043 445	552 542 136
Коэффициент текущей ликвидности	0,96	1,63	1,64	2,12	2,65
Коэффициент быстрой ликвидности	0,84	1,5	1,44	2	2,36

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента в отчетном периоде:

Чистый оборотный капитал в 2007 году составил – 10 306 504 тыс. руб. На протяжении 2008-2010 года наблюдается постепенный рост значения данного показателя (с 176 998 216 тыс. руб. до 452 043 445 тыс. руб.). В 2011 году значение показателя составляет 552 542 136 тыс. руб, что на 100 489 532 тыс.руб. больше чем в 2010 году.

Коэффициент текущей ликвидности используется для общей оценки текущей ликвидности организации и показывает достаточность оборотных активов, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Нормативное значение коэффициента текущей ликвидности - не ниже 2. В 2007 году – 0.96. Увеличение данного показателей в 2008 – 2010 г.г., (в 2008 г. до 1.63, в 2009 г. до 1.64, в 2010 г. до 2.12) обусловлено преобладающим ростом величины оборотных средств над краткосрочными обязательствами компании. В 2011 году значение показателя составило 2,65.

Коэффициент быстрой ликвидности - отношение наиболее ликвидных активов компании и краткосрочной дебиторской задолженности к текущим обязательствам. Данный коэффициент отражает платежные возможности предприятия для своевременного и быстрого погашения своей задолженности. Значение данного показателя за рассматриваемый период очень близко к значению коэффициента текущей ликвидности. Высокий уровень коэффициента быстрой ликвидности, а также его сопоставимость с коэффициентом текущей ликвидности свидетельствует о том, что у Эмитента в структуре текущих активов преобладают высоко ликвидные активы. Рекомендуемое значение коэффициента быстрой ликвидности - более 1. Значение в 2007-2010 годах: 0.84, 1.5, 1.44, 2 соответственно, что свидетельствует о достаточности высоколиквидных оборотных активов Эмитента для своевременного погашения краткосрочной кредиторской задолженности. В 2011 году значение показателя составило 2.36.

Таким образом, представленные выше показатели позволяют сказать, что платежеспособность Компании находится на хорошем уровне, который позволяет вовремя и в полном объеме рассчитываться с кредиторами и финансировать текущую деятельность.

Описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента в отчетном периоде:

Продолжающийся мировой кризис ликвидности привел, помимо прочего, к уменьшению объемов финансирования на рынках капитала и снижению уровня ликвидности внутри Российской Федерации. Нестабильность на мировом финансовом рынке также привела к

фактам банкротства и/или санации в банковской сфере. Российское правительство предприняло ряд мер, направленных на обеспечение ликвидности и поддержку кредитного рынка, обеспечивающего возможности рефинансирования для российских банков и компаний. Данные обстоятельства могут повлиять на способность Компании получить новые заимствования и рефинансировать существующие обязательства на условиях, аналогичных тем, которые применялись для ранее заключенных сделок. Также, неопределенность на мировом рынке наряду с другими локальными факторами привела к достаточно высокой волатильности на российских фондовых рынках в течение 2008-2009 гг.

Причиной уменьшения чистой прибыли в 2008 году является снижение объема реализации нефти.

Увеличение чистой прибыли в 2009 году обусловлено ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Руководство Компании не может достоверно спрогнозировать влияние продолжающегося кризиса на будущее финансовое положение Компании, результаты деятельности или движение денежных средств. Руководство Компании полагает, что программы текущих и долгосрочных инвестиций и капитальных вложений могут быть профинансированы за счет денежных средств, полученных от текущей операционной деятельности. Руководство также полагает, что у Компании есть возможность получить синдицированные кредиты и другие заимствования для финансирования сделок по приобретению новых активов и прочих сделок, которые могут возникнуть в будущем.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Сведения за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год.

Ниже приводятся сведения о размере и структуре капитала, содержащиеся в бухгалтерском балансе Эмитента на 31 декабря каждого рассматриваемого отчетного года.

Показатель	**на 31.12.2007**	**на 31.12.2008**	**на 31.12.2009**	**на 31.12.2010**	**на 31.12.2011**
а) размер уставного капитала эмитента (по данным бухгалтерского баланса), тыс. руб.	105 982	105 982	105 982	105 982	105 982
соответствие размера уставного капитала эмитента, приведенного в настоящем разделе, учредительным документам эмитента	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует

б) общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, тыс. руб.	0	0	-117 297	0	0
в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	5 299	5 299	5 299	5 299	5 299
г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, тыс. руб.	113 276 386	113 276 385	113 275 154	113 275 154	113 277 035
Переоценка внеоборотных активов	-	-	49	14	(132 975)
д) размер нераспределенной чистой прибыли эмитента (отчетный год), тыс. руб.	162 021 670	141 313 162	207 686 949*	191 050 576*	236 819 474
размер нераспределенной чистой прибыли эмитента (за предыдущие годы), тыс. руб.	160 741 732	305 806 318	424 143 498*	607 456 391*	769 282 495
е) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	436 151 069	560 507 146	745 099 634*	911 893 416*	1 119 357 310

Размер уставного капитала Эмитента в 2007-2011 гг. не изменялся и составлял 105 982 тыс. рублей, что полностью соответствовало учредительным документам Эмитента.

* Данные, приведенные в таблице, не соответствуют значениям показателей бухгалтерской отчетности Эмитента за указанные отчетные периоды. Данное несоответствие вызвано принятием Приказа Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н (в редакции от 05.10.2011) «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и изменением учетной политики. Сопоставимые показатели за предыдущие отчетные периоды - 2009, 2010 годы представлены в формате, установленном вышеупомянутым приказом и приведены в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу эмитента за 2011 год.

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента.

Размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью (тыс.руб.):

Наименование показателя	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
ИТОГО Оборотные активы	284 177 615	460 522 031	644 873 991	877 364 320	910 315 766
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 807 621	2 549 732	3 787 499	5 080 921	7 347 438
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	2 811 184	2 609 005	2 625 479	2 704 409	3 913 517
Готовая продукция и товары для перепродажи	13 077 581	10 813 019	44 357 445	55 797 128	63 951 387

Товары отгруженные	2 997 472	3 630 224	3 537 658	4 405 787	3 444 870
Расходы будущих периодов	2 277 562	2 711 261	1 557 534	1 717 207	1 075 532
Прочие запасы и затраты	0	0	0	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	9 824 806	12 767 185	17 459 206	16 127 126	17 660 321
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	208 613 841	148 987 520	183 739 623	240 631 031	335 842 716
краткосрочная	208 116 386	148 097 302	165 886 911*	218 137 769*	313 629 989
долгосрочная	497 455	890 218	17 852 712	22 493 262	22 212 727
Краткосрочные производные финансовые инструменты	0	0	0	2 336 619	104 637
Краткосрочные финансовые вложения	34 758 445	249 865 116	349 088 490	443 781 423	374 955 348
Денежные средства	6 009 103	26 588 969	38 721 057	104 782 669	102 020 000
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0

* Данные, приведенные в таблице, в том числе в пункте 7.7. Проспекта ценных бумаг не соответствуют значениям показателей бухгалтерской отчетности Эмитента за указанные отчетные периоды. Данное несоответствие вызвано принятием Приказа Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н (в редакции от 05.10.2011) «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и изменением учетной политики. Сопоставимые показатели за предыдущие отчетные периоды - 2009, 2010 годы представлены в формате, установленном вышеупомянутым приказом и приведены в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу эмитена за 2011 год.

Структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью:

Наименование показателя	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
ИТОГО Оборотные активы	100	100	100	100	100
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1,33987	0,55366	0,58732	0,57911	0,80713
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,98923	0,56653	0,40713	0,30824	0,42991
Готовая продукция и товары для перепродажи	4,60190	2,34799	6,87847	6,35963	7,02519
Товары отгруженные	1,05479	0,78828	0,54858	0,50216	0,37843
Расходы будущих периодов	0,80146	0,58874	0,24153	0,19572	0,11815

Прочие запасы и затраты	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3,45728	2,77233	2,70738	1,83813	1,94002
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	73,40967	32,35188	28,49233	27,42658	36,89299
краткосрочная	73,23462	32,15857	25,72393	24,86285	34,4528
долгосрочная	0,17505	0,19331	2,76840	2,56373	2,4401
Краткосрочные производные финансовые инструменты	0,00000	0,00000	0,00000	0,26632	0,01149
Краткосрочные финансовые вложения	12,23124	54,25693	54,13282	50,58120	41,18959
Денежные средства	2,11456	5,77366	6,00444	11,94289	11,20710
Прочие оборотные активы	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты)

Источниками формирования оборотных средств Эмитента являются в основном привлеченные средства, включая кредиторскую задолженность. В соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью, Эмитент отдает предпочтение привлечению заемных средств с длинными сроками погашения обязательств.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

Политика формирования источников оборотных активов учитывает:

- ***изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;***
- ***изменение объёма продаж за счёт изменения общего объёма добычи и переработки нефти и газа;***
- ***изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объёмах реализации;***
- ***изменения экспортных пошлин, тарифов на транспортировку через систему ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»;***
- ***изменения налогового законодательства;***
- ***изменения кредитной политики эмитента и т.д.***

Политика Эмитента в отношении формирования оборотных активов включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- ***оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;***
- ***сотрудничество с рядом крупных банков на предмет долгосрочного и краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок.***

Эмитент строит свою политику по отношению к оборотным активам, исходя из следующих принципов:

- ***заблаговременное планирование предстоящих расходов и доходов ОАО «НК «Роснефть»;***

• централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;

• расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности, выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

• значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);

• существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Сумма всех финансовых вложений Эмитента на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг составила 927 630 528 тыс.руб., из них:

Долгосрочные финансовые вложения – 552 675 180 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения – 374 995 348 тыс. руб.

Эмиссионные ценные бумаги:

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Эмитента нет.

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом.

Места не имело.

Предоставляется информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг. В случае создания резерва под обесценение ценных бумаг указывается величина резерва на начало и конец последнего завершенного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Резерв под обесценение финансовых вложений на 01.01.2011 г. составляет 2 430 880 тыс. руб.

Резерв под обесценение финансовых вложений на 31.12.2011 г. составляет 8 931 667 тыс. руб.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Эмитента нет.

Иные финансовые вложения:

Объект финансового вложения: ***Займ, Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298; ОГРН: 1077746098495***

Размер вложения в денежном выражении: ***239 516 609 588,75***

Валюта: ***RUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Проценты начисляются по ставке 2% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора - 02.04.2012г.***

Объект финансового вложения: ***Займ, Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631; ОГРН: 1042400920077***

Размер вложения в денежном выражении: ***114 279 799 355.68***

Валюта: ***RUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***доход от объекта финансового вложения 0%; срок выплаты дохода по указанной причине, не приводится. Займ погашен - 10.01.2012г.***

Объект финансового вложения: ***Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719; ОГРН: 1077746098396***

Размер вложения в денежном выражении: ***237 242 388 124,82***

Валюта: ***RUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Проценты начисляются по ставке 7,5% годовых от суммы 68 967 624 613,20 руб. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора - 14.07.2013г.***

В случае если средства эмитента размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), приводятся сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с наступлением таких событий: ***средства Эмитента не размещались на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в кредитных организациях, в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).***

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***Величина вложений Эмитента в акции акционерных обществ не увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества.***

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты утверждения проспекта ценных бумаг: ***убытки по финансовым вложениям Эмитента отсутствуют.***

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: ***по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг потенциальные убытки, связанные с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по всем видам инвестиций отсутствуют.***

Величина потенциальных убытков соответствует балансовой стоимости вложения.

Отдельно указываются стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

Аналитический учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России № 126н от 10.12.2002 г., Учетной политикой для целей бухгалтерского учета Эмитента.

5.3.3 Нематериальные активы эмитента

Состав, первоначальная (восстановительная) стоимость нематериальных активов и величина начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год:

Отчетная дата: ***31.12.2007***
Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	**Первоначальная (восстановительная) стоимость**	**Сумма начисленной амортизации**
Исключительное право на товарный знак	1 867	19
Патенты	849	794
Лицензии на право пользования недрами	3 762 522	444 455
Итого	3 765 238	445 268

Отчетная дата: ***31.12.2008***
Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	**Первоначальная (восстановительная) стоимость**	**Сумма начисленной амортизации**
Исключительное право на товарный знак	931	195
Патенты	5 367	4
Лицензии на право пользования недрами	3 763 004	592 164
Программный продукт	858	86
Итого	3 770 160	592 449

Отчетная дата: ***31.12.2009****
Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	**Первоначальная (восстановительная) стоимость**	**Сумма начисленной амортизации**
Приобретение и создание НМА	13 991	0
Исключительное право на товарный знак	6 758	491
Патенты	9 905	710
Программный продукт	392 991	73 202
Итого	423 645	74 403

Отчетная дата: ***31.12.2010****
Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных	**Первоначальная**	**Сумма**

активов	(восстановительная) стоимость	начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	50 271	0
Исключительное право на товарный знак	6 816	1 333
Патенты	10 834	1 678
Программный продукт	399 335	157 819
Прочие	2 097	1 486
Итого	469 353	162 316

Отчетная дата: ***31.12.2011***
Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	215 994	0
Исключительное право на товарный знак	6 511	1 728
Патенты	11 312	2 742
Программный продукт	421 793	249 522
Прочие	12 351	1 001
Итого	667 961	254 993

* Данные, приведенные в таблицах за 2009, 2010 годы соответствуют данным бухгалтерского баланса Эмитента за 2011 год и представлены:
- в формате, установленном Приказом Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н (в редакции от 05.10.2011) «О формах бухгалтерской отчетности организаций», с включением показателя объема вложений в приобретение и создание НМА;
- с указанием сопоставимых показателей за предыдущие отчетные периоды - 2009, 2010 годы, в соответствии с изменениями в Учетной политики эмитента в 2011 году (таблица №1 пояснительной записки к бухгалтерскому балансу эмитента за 2011 год).

Методы оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости при взносе нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступлении в безвозмездном порядке: ***Взносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке не производились.***

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах :

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ. Учет нематериальных активов Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н

5.4 Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Политика эмитента в области научно-технического развития и затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, (включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов):

Политика эмитента в области научно-технического развития за соответствующий отчетный период:

Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства и конкурентных преимуществ Компании.

Протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.10г. одобрены Основные направления инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», направленные на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающие 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований:

1. ***Геологоразведка и исследование пластов***
2. ***Геология и разработка месторождений***
3. ***Строительство скважин***
4. ***Технологии добычи нефти и газа***
5. ***Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры***
6. ***Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажен, газогидраты, нефть из угля)***
7. ***Неуглеводородное сырье***
8. ***Шельфы***
9. ***Информационные технологии “Апстрим”***
10. ***Технологии нефтепереработки***
11. ***Технологии нефтегазохимии, GTL***
12. ***Разработка собственных катализаторов***
13. ***Разработка новых продуктов нефтепереработки***
14. ***Переработка тяжелых нефтяных остатков***
15. ***Информационные технологии “Даунстрим”***
16. ***Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами***
17. ***Энергосбережение***
18. ***Экология***
19. ***Альтернативная энергетика***
20. ***Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии***

01.04.2011г. Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий, в сфере модернизации, научно-технического развития и инноваций. Целями программы является создание нового оборудования, технологий, проведение масштабных опытно-промышленных работ, создание инновационных площадок, разработка новейшего программного обеспечения, взаимодействие с ВУЗами и научными организациями, что позволит в итоге повысить

эффективность процессов добычи и переработки нефти, сократить удельные затраты Компании.

В четвертом квартале 2011г. продолжилась реализация Программы инновационного развития, а также выполнение начальных этапов Целевых Инновационных Проектов по приоритетным для Компании направлениям.

Финансирование ОАО «НК «Роснефть» научно-технической и инновационной деятельности за четвертый квартал 2011г. составило 860 млн. руб. общая сумма финансирования с начала года составила 8552 млн. руб. Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем, взаимодействие с вузами, разработку технологий управления и оптимизации бизнес-процессов.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

Сведения об общей сумме затрат Эмитента на научно-технические разработки с 2007 по 2011 гг.:
4 139 375 тыс. рублей .
2007 г. – 13 347 тыс. рублей.
2008 г. – 35 254 тыс. рублей.
2009 г. – 53 465 тыс. рублей.
2010 г. – 92 309 тыс. рублей.
2011 г. – 3 945 000 тыс. рублей.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности, об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

<u>Изобретения:</u>

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», № 2289829, приоритет от 18.08.2005 г., дата выдачи: 18.08.2005 г.;

2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», № 2300126, приоритет от 29.03.2006 г., дата выдачи: 29.03.2006 г.;

3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», № 2314554, приоритет от 09.06.2006г., дата выдачи: 09.06.2006г.;

4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006г., дата выдачи: 25.08.2006г.;

5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006г., дата выдачи: 25.08.2006г.;

<u>Полезные модели:</u>

1. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008г., дата выдачи: 04.03.2008г.;

2. «Электроцентробежный малодебитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г., дата выдачи: 04.03.2008г.;

<u>Программы для ЭВМ</u>

1. Rosneft-WellView (RN-WellView), приоритет 24.09.10. Свидетельство №2011610974 дата приоритета 24.09.10г., зарегистрировано 26.01.11г.

2. Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616734 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

3. Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616740 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

4. Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616739 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

5. Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616738 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

6. Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616737 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

7. Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616736 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

8. Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616735 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

<u>Базы данных</u>

1. База данных «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011620615 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

<u>Товарные знаки</u>

1. Эмитентом получено свидетельство на товарный знак № 340473 «TPMSYS», приоритет товарного знака 12.10.2006г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

Объекты интеллектуальной собственности используются для повышения эффективности основных технологических процессов на всех стадиях жизненного цикла Эмитента.

5.5 Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основными факторами и условиями, влияющими на деятельность Эмитента и оказавшими влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности, являются следующие:

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Добыча нефти

В период с 2007 года по 2011 год добыча нефти в России увеличилась на 4,1% с 491,3 млн тонн до 511,4 млн тонн.

В 2011 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В 2011 году рост добычи нефти на 1,2% по сравнению с 2010 годом был в основном обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 года). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2011 году увеличилась по сравнению с 2010 годом на 0,8%.

Проходка в бурении в 2011 году составила 18 742 тыс. м, увеличившись на 8,8% по сравнению с 2010 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 5,1% до 747 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 8,9% до 17 995 тыс. м.

В 2011 году доля скважин, дающих продукцию, составила 85,3% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 15,3% в 2010 году до 14,7% в 2011 году. В 2011 году введено в эксплуатацию 6 146 новых нефтяных скважин, что на 344 скважины больше уровня 2010 года.

Переработка нефти

В период с 2007 года по 2011 год переработка нефти в России увеличилась на 12,6% с 227,7 млн тонн до 256,4 млн тонн.

Производство автобензинов в 2011 году составило 36,7 млн тонн, увеличившись на 1,7% к уровню 2010 года. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2011 году составила 89,1%, увеличившись на 5,3 п.п. к уровню 2010 года.

Производство дизельного топлива в 2011 году составило 70,6 млн тонн (рост на 0,3% к уровню 2010 года), топочного мазута – 73,3 млн тонн (рост на 4,9% к уровню 2010 года).

Глубина переработки нефти в 2011 году составила 70,6%, снизившись на 0,5 п.п. относительно уровня 2010 года.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2011 году экспорт нефти из России снизился относительно 2010 года на 2,0% и составил 242,1 млн тонн. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2011 году 47,3% (в 2010 году – 48,9%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2011 году составил 212,2 млн тонн, снизившись на 3,9% относительно уровня 2010 года.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2011 году составил 29,9 млн тонн, увеличившись на 13,7% относительно уровня 2010 годом в связи с ростом поставок в Белоруссию на 40,5% (с 12,9 млн тонн в 2010 году до 18,1 млн тонн в 2011 году). Вместе с тем,

поставки нефти на Украину сократились на 21,8% (с 6,0 млн тонн в 2010 году до 4,7 млн тонн в 2011 году).

<u>Цены на нефть</u>

После достижения в июле 2008 года исторического максимума в $130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до $40/барр. в декабре 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса. В течение 2009-2010 годов происходил рост цены нефти Urals – с 43,2/барр. в январе 2009 года до $73,4/барр. в декабре 2009 года (рост на 70%) и до $89,5/барр. в декабре 2010 года (рост на 21,9%).

Средняя за 2011 год цена нефти Urals составила $109,1/барр., что на 39,3% выше уровня 2010 года.

В течение 2011 года цена нефти колебалась в диапазоне $93,7-110,5/барр.: в январе цена нефти составила $93,7/барр., к апрелю увеличилась до $119,2/барр., в августе-декабре цена нефти составила $107,3-110,5/барр. Основной причиной колебаний стали экономические проблемы в основных странах-потребителях (неблагоприятная макроэкономическая статистика в США, долговой кризис в Европе), нестабильность в нефтедобывающих странах Северной Африки и Ближнего Востока и прекращение поставок легкой низкосернистой нефти из Ливии.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2007-2011 годах

Наименование показателя	Отчетный период				
	2007	2008	2009	2010	2011
Добыча нефти, млн тонн	491,3	488,5	494,2	505,1	511,4
Изменение к предыдущему году, %	2,2	-0,6	1,2	2,2	1,2
Проходка в бурении, тыс м	14 631	15 454	14 555	17 233	18 742
в т.ч. разведочное бурение	871	852	464	711	747
эксплуатационное бурение	13 761	14 603	14 091	16 522	17 995
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	156 458	157 795	158 763	159 430	160 429
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	130 903	132 691	132 905	134 968	136 905
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	16,3	15,9	16,3	15,3	14,7
Ввод новых скважин, ед.	5 201	5 584	5 231	5 802	6 146
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,6	9,3	9,3	9,4	9,3
Средний дебит новых скважин, т/сут	43,5	41,9	43,2	43,4	40,2
Переработка нефти, млн тонн	227,7	235,7	235,5	248,8	256,4
Изменение к предыдущему году, %	4,1	3,5	-0,1	5,6	3,1
Глубина переработки нефти, %	71,4	71,9	71,8	71,1	70,6
Производство автобензинов, млн тонн	35,0	35,5	35,8	36,1	36,6
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	74,3	77,3	82,5	83,8	89,1
Экспорт нефти, млн тонн	253,0	237,3	246,0	247,0	242,1
Изменение к предыдущему году, %	2,8	-6,2	3,7	0,4	-2,0
Цена нефти Urals, $/барр.	69,4	94,5	61,0	78,3	109,1

Источник: ЦДУ ТЭК

Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

По состоянию на конец 2011 года в состав Группы НК «Роснефть» входят более 500 дочерних и зависимых обществ, данные которых консолидировались в бухгалтерском отчете по РСБУ.

Компания имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие в большинстве регионов России.

Компания использует новые современные технологии строительства скважин и методы увеличения нефтеотдачи пластов на разрабатываемых месторождениях, оптимизирует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства, внедряет энергосберегающие мероприятия.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и является крупнейшей в России компанией по объемам добычи и переработки нефти.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли, положительная. Результаты деятельность Эмитента соответствует тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности оцениваются как удовлетворительные.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно представленной информации.

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имело динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента, можно объединить в две группы. Первая - это производственные факторы, вторая - экономические, связанные, в основном, с макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.

Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов добычи, переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также приобретения новых и продажи существующих активов Эмитента.

За 2006-2011 годы ОАО «НК «Роснефть» увеличило объем добычи нефти в 1,5 раза, что связано с приобретением и вводом в эксплуатацию новых добывающих активов. Наличие данного фактора имело место в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО НК «ЮКОС» и в 2009 году в связи с вводом в эксплуатацию нового Ванкорского месторождения.

Объем первичной переработки нефти Компании на НПЗ РФ в 2011 году увеличился в 2,1 раза относительно 2006 года. Объем переработки Компании увеличился в связи с приобретением в 2007 году ряда нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, за последние 5 лет положительным фактором, улучшающим результаты деятельности Эмитента, является проведение реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило увеличить объем первичной переработки нефти и существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов. В мае 2011 года Компания приобрела 50%-ую долю в четырех НПЗ Германии, что позволит увеличить объем переработки нефти Компании на 11,6 млн. тонн в год. Объем первичной переработки нефти Компании в 2011 году с учетом доли переработки в приобретенных НПЗ в Германии увеличился в 2,4 раза относительно 2006 года.

Основными экономическими факторами, влияющими на результаты деятельности Эмитента, являются следующие:

<u>Изменение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке</u>

Изменение мировых цен на нефть и нефтепродукты оказывает существенное влияние на операционные результаты деятельности Компании.

Конъюнктура цен на мировом рынке нефти в 2010 году была более благоприятной по сравнению с 2009 годом: среднегодовая цена нефти марки URALS составила 78,2 долл./барр., превысив в 1,3 раза показатель 2009 года, за этот же период среднегодовые цены на прямогонный бензин, дизельное топливо, авиакеросин и мазут в Северо-Западной Европе возросли в 1,3 раза и составили соответственно 711 долл./т, 672 долл./т, 722 долл./т и 441 долл./т.

Вслед за мировыми ценами возросли цены реализации продукции Компании: в рублевом эквиваленте средняя экспортная цена нефти Компании (включая пошлину) за 2010 год возросла до 16,9 тыс.руб./т с 13,4 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,3 раза), средняя экспортная цена нефтепродуктов Компании увеличилась до 16,8 тыс.руб./т с 13,5 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,2 раза).

В 2011 году ценовая конъюнктура на мировом рынке нефти удерживалась на высоком уровне: средняя цена нефти марки URALS составила 109,1 долл./барр., превысив в 1,4 раза уровень 2010 года, цены на дизельное топливо, авиакеросин, прямогонный бензин и мазут в Северо-Западной Европе увеличились до 934 долл./т (в 1,4 раза), 1 012 долл./т (в 1,4 раза), 929 долл./т (в 1,3 раза) и 607 долл./т (в 1,4 раза) соответственно.

В рублевом эквиваленте средняя экспортная цена реализации нефти Компании в дальнее зарубежье (с пошлиной) за 2011 год составила 23,3 тыс.руб./т, увеличившись в 1,4 раза относительно уровня 2010 года; средняя экспортная цена реализации корзины нефтепродуктов Компании составила 22,1 тыс.руб./т и возросла в 1,3 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 19,6 тыс.руб./т (в 1,2 раза).

Следует отметить, что ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании: рост цен реализации нефти и нефтепродуктов, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДПИ.

<u>Обменный курс рубля к доллару США</u>

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. Поскольку значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля по отношению к доллару

оказывает отрицательное влияние на операционные результаты Роснефти, так как приводит к снижению выручки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля приводит к росту выручки Компании.

В 2010 году среднегодовой обменный курс доллара США к рублю снизился до 30,4 руб./долл., на 4,3% по сравнению с 31,7 руб./долл. в 2009 году. Падение курса доллара (укрепление рубля) частично сократило эффект увеличения валютной выручки в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

За 2011 год средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 29,4 руб./долл., на 3,2% по сравнению с 2010 годом (30,4 руб./долл.).

Основная часть задолженности Компании номинирована в долларах США. Переоценка задолженности в связи с изменением валютного курса приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) приводит к образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании. Укрепление национальной валюты приводит к образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании.

<u>Темпы инфляции и тарифы естественных монополий</u>

Темпы инфляции и роста тарифов естественных монополий оказывают влияние на уровень операционных затрат Компании.

В 2011 году потребительские цены в России возросли относительно декабря 2010 года на 6,1%, цены производителей увеличились на 12% против 8,8% и 16,7% соответственно в 2010 году.

В 2010 году рост среднего тарифа на электроэнергию (регулируемого и на свободном рынке без населения) по РФ составил 18,6% против 20,1% в 2009 году. За 2011 г. ожидаемый рост аналогичного среднего тарифа по РФ составляет 14,3%. Рост среднеприведенного тарифа на покупную электроэнергию по Компании за 2011г. в блоке Нефтегаздобыча составил 12,8%.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системам магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт» и по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Индексация базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам, которые устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса и вида груза, и расстояния транспортировки.

Транспортные расходы составляют более 50% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли. В 2010 году индексация транспортных тарифов проводилась трижды: в январе-феврале, августе и декабре. В результате общее увеличение средних транспортных тарифов относительно декабря 2009 года практически по всем транспортным системам естественных монополий (кроме тарифов ОАО «АК «Транснефтепродукт» для внутреннего рынка) превысило уровень инфляции и стало основной причиной увеличения транспортных расходов Компании:

ОАО «АК «Транснефть» – на 31,6% для всех направлений;

ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 10,4% для экспортных направлений и на 2,2% для внутренних поставок;

ОАО «РЖД» – на 9,4% для нефти и нефтепродуктов

В 2011 г. индексация транспортных тарифов (относительно декабря 2010 г.) превысила инфляцию 2011 года практически по всем направлениям реализации за исключением тарифа на трубопроводный транспорт нефтепродуктов на внутреннем рынке:

ОАО «АК «Транснефть» – на 8%;
ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 9,5% для экспорта и на 5,9% для внутреннего рынка;
ОАО «РЖД» – на 8%.

Индексы роста транспортных тарифов в среднегодовом исчислении в 2011 году были еще выше.

<u>Налогообложение</u>

Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин.

НДПИ и экспортные пошлины рассчитываются на основе цен на нефть на международном рынке. Изменение ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной степени нивелирует, как положительный, так и отрицательный эффект изменения цен на нефть на финансовые результаты Эмитента.

В 2010 году средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 3 074 руб./т, увеличившись в 1,3 раза относительно 2009 года, за счет роста цены на нефть.

Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 2010 году 273,6 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2009 годом. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 196,6 долл./т, на темные – 105,9 долл./т, что в 1,5 раза выше средних ставок за 2009 год.

В 2011 году средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 4 455,3 руб./т, увеличившись в 1,45 раза относительно уровня 2010 года за счет роста мировой цены на нефть марки URALS.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила в 2011 году 408,9 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2010 годом.
Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 274,1 долл./т, на темные – 208,2 долл./т, что соответственно в 1,4 раза и в 2 раза выше средних ставок 2010 года. С 01.05.2011 и с 01.06.2011 установлены экспортные пошлины на автобензины и на нафту на уровне 90% от ставки пошлины на нефть.

В соответствии с Законом № 234-ФЗ от 3 декабря 2008 года с 2009 года величина ставки экспортной пошлины на нефть пересматривается каждый месяц, исходя из средней цены на нефть сорта URALS, сформировавшейся за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца включительно. Изменение законодательства позволило снизить эффект временного лага, возникающего в периоды резких колебаний цен из-за несоответствия ставки экспортной пошлины и текущей цены на нефть.

<u>Объемы производства и оптимизация затрат</u>

В 2010 году добыча нефти и конденсата в целом по ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2009 года на 6,0%, производство нефтепродуктов – на 1,8%.

За 2011 год рост добычи нефти составил 2,4% относительно 2010 года, объем производства нефтепродуктов на НПЗ РФ увеличился на 0,5%, а с учетом доли производства в приобретенных НПЗ в Германии - на 14,6%.

Эмитент управляет производственными затратами и планирует их величину. Вопрос оптимизации затрат находится под постоянным контролем. В условиях значительного наращивания в 2010 году объема работ в нефтегаздобыче, рост затрат на добычу 1т нефти за 2010 год относительно 2009 года составил 5,6%, что ниже среднего уровня инфляции по стране. В 2011 году, в целях сдерживания негативного эффекта инфляционных процессов и существенного роста тарифов на электроэнергию, Эмитент реализует большой спектр мероприятий, обеспечивающих оптимизацию производственных затрат и повышение эффективности производства. В результате рост эксплуатационных

расходов обусловлен, в основном, вводом новых объектов в рамках проводимой реконструкции НПЗ и вводом новых мощностей в нефтегаздобыче.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство, зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, тарифов на транспортировку, а также покупки новых и продажи существующих активов Эмитента.

Данные факторы будут оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении всего периода обращения облигаций.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

Указанные факторы находятся под постоянным контролем, в частности Эмитентом проводятся следующие меры:

- разработаны комплексные мероприятия по снижению удельной себестоимости добычи полезных ископаемых;

- внедрена гибкая система распределения товарных потоков, позволяющая оперативно и своевременно перераспределять товарные потоки в случае возникновения значительной ценовой разницы на нефть и нефтепродукты между внешним и внутренним рынком;

- функционирует система гибкого бизнес-планирования, которая в своей основе имеет сценарный подход при определении ключевых показателей деятельности Общества в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение издержек, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ.

Таким образом, Эмитент управляет факторами и прогнозирует риск их появления, и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в среднесрочной перспективе.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

В намерения Эмитента входит усиление позиций на рынке российской нефтяной промышленности. Стратегия компании направлена на достижение следующих целей:

1) увеличение объемов добычи нефти, как за счет увеличения ресурсной базы, так и за счет приобретения новых активов;

2) рост экспорта нефти;

3) разумное сокращение операционных затрат для оптимального использования активов;

4) воспроизводство ресурсной базы;

5) интенсификация производства путем внедрения передовых технологий, обновления оборудования, освоения дополнительных капитальных вложений в целевые программы развития производственной базы;

6) наращивание объемов переработки нефти и дальнейшее развитие сбытовой сети.

Эмитент планирует использовать и в будущем данную стратегию, совершенствуя ее для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период. Вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Снижение курса доллара к рублю приводит к уменьшению потока рублевой выручки

после конвертации, что отрицательно сказывается на финансовом результате при учете того, что основная часть расходов Компании номинирована в рублях.

Также отрицательным фактором, влияющим на результаты деятельности Эмитента, является рост операционных затрат на производство продукции. Учитывая большой спектр мероприятий, проводимых Эмитентом для сокращения производственных затрат и повышения эффективности производства, в отрасли нефтедобычи рост затрат значительно ниже средней инфляции по стране. Рост аналогичных затрат в нефтепереработке за последние 5 лет составил 10 %, т.е. практически на уровне инфляции, и сопряжен с вводом новых производств по вторичной переработке и производством более качественной (а значит и более дорогой) продукции. Вероятность наступления таких событий оценивается как средняя. События/факторы будут действовать на протяжении всего периода обращения облигаций.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента вероятность их наступления и продолжительность действия:

Укрепление курса рубля является положительным фактором, влияющим на результаты финансовой деятельности Эмитента, имеющего кредитные заимствования в иностранной валюте.

Другим существенным фактором, который может улучшить результаты деятельности Эмитента, является растущая цена нефти на мировом рынке. Однако, фактор цены является комплексным, т.к. помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента, ценовой фактор приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортной пошлины и НДПИ. Так, за последние 5 лет цена нефти марки URALS выросла почти в 2 раза, одновременно пошлина на нефть увеличилась в 9 раз, а НДПИ - в 3,4 раза. Пошлина на нефтепродукты за последние 5 лет увеличилась в 5 раз, при этом рост цен корзины нефтепродуктов составил 2,6 раза.

Учитывая растущие потребности в углеводородном сырье, запросы таких стран, как Индия и Китай, а также увеличение объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, действие указанных факторов будет оказывать положительное влияние на деятельность Эмитента на протяжении всего периода обращения Облигаций.

Вероятность наступления таких событий оценивается как средняя.

5.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Однако прямая конкуренция на внешнем рынке отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы

таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках является российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Что касается розничного сектора, то товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности.

В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, оператором которого в настоящее является ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и модернизацию мощностей Туапсинского НПЗ, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Продолжаются работы по реконструкции и модернизации других нефтеперерабатывающих заводов Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

Данные факторы, способствуют поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне.

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

6.1 Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

• Общее собрание акционеров

• Совет директоров

• Правление - коллегиальный исполнительный орган

• Президент – единоличный исполнительный орган.

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ОАО "НК "Роснефть").

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

(1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

(2) реорганизация Общества;

(3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

(4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

(5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, если такое размещение осуществляется

(i) посредством закрытой подписки на выпускаемые акции;

(ii) посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

(6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

(7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.3 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

(1) избрание членов Совета директоров Общества;

(2) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров;

(3) избрание членов ревизионной комиссии Общества;

(4) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;

(5) утверждение аудитора Общества;

(6) утверждение годовых отчетов Общества;

(7) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;

(8) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

(9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;

(10) определение порядка ведения общего собрания акционеров;

(11) дробление и консолидация акций;

(12) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;

(13) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);

(14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.2 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

(15) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

(16) участие в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

(17) проведение ревизионной комиссией проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;

(18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в том числе:

(i) Положение об общем собрании акционеров Общества;

(ii) Положение о Совете директоров Общества;

(iii) Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;

(iv) Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) Общества;

(v) Положение о ревизионной комиссии Общества;

(19) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;

(20) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;

(21) установление возмещения за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;

(22) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

Компетенция Совета директоров (п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью ОАО "НК "Роснефть" Совет директоров Общества:

(1) определяет приоритетные направления деятельности;

(2) утверждает долгосрочную стратегию развития;

(3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности;

(4) определяет модель организации бизнеса;

(5) определяет принципы и структуру корпоративного управления;

(6) определяет основные направления региональной политики;

(7) утверждает концепцию управления рисками и контролирует ее реализацию;

(8) утверждает перечень ключевых управленческих и бизнес-процессов;

(9) утверждает организационную структуру Общества, а также порядка ее изменения;

(10) определяет систему комитетов Общества, их задачи и функции;

(11) принимает решения об участии и прекращении участия Общества в коммерческих организациях;

(12) предварительно утверждает годовой отчет Общества;

(13) определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;

(14) определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;

(15) принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;

(16) принимает решения о создании и ликвидации филиалов, открытии и ликвидации представительств Общества;

(17) принимает решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;

(18) одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;

(19) определяет показатели эффективности деятельности и утверждения размеров годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;

(20) принимает решения о проверке ревизионной комиссией финансово–хозяйственной деятельности Общества;

(21) определяет перечень документов, обязательных для хранения в Обществе;

(22) одобряет социальные программы Общества;

(23) определяет цену (денежной оценки) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(24) утверждает регистратора Общества и условия договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;

Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:

(1) назначает Президента Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Президента Общества;

(2) определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;

(3) утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;

(4) определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Президентом и членами Правления Общества;

(5) определяет порядок замещения Президента в случае временного отсутствия Президента по местонахождению единоличного исполнительного органа Общества (временная нетрудоспособность, отпуск, командировка) для исполнения его административных функций;

(6) определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Президента исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в случае добровольной отставки Президента, а также в случае досрочного прекращения полномочий Президента по иным основаниям;

(7) дает согласие на совмещение Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций.

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, в том числе:

(1) осуществляет созыв общих собраний акционеров;

(2) утверждает повестку дня общего собрания акционеров;

(3) определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;

(4) принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связаны с подготовкой и проведением общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа акций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

(1) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;

(2) размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;

(3) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесения в них изменений и дополнений;

(4) определение цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(5) приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10% от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90% от общего количества размещенных акций Общества;

(6) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций.

Совет директоров одобряет следующие сделки:

(1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США.

Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

(1) нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества;

(2) сделки, связанные с распоряжением Обществом размещенными акциями Общества, находящимися на балансе Общества;

(3) сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) хозяйственных обществ;

(4) любые сделки, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(5) договоры, меморандумы и иные соглашения о сотрудничестве со стратегическими партнерами, в том числе по совместному участию в любых проектах и сделках;

(6) соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(7) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием Общества в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США.

Совет директоров определяет общую политику в отношении обществ группы - дочерних и зависимых обществ, а также иных обществ, в которых прямо или косвенно участвует Общество (далее – «Общества Группы»), - в том числе, к его компетенции относится:

(1) определение перечня Обществ Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества, и/или на реализацию его стратегии развития, (далее – «Ключевое общество группы»);

(2) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

(i) сделки, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства такого общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(ii) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(iii) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Ключевое общество группы, а также с долями участия (правами на доли участия) в Ключевых обществах группы;

(iv) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Общество;

(3) определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов, в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь

расходы либо иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(4) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

(i) действия, влекущие любые изменения уставного капитала Ключевых обществ группы;

(ii) ликвидация или реорганизация Ключевых обществ группы;

(iii) избрание (назначение) и досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

(iv) передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

(v) определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых бонусов (премий) генеральных директоров Ключевых обществ группы.

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, включая любые изменения и дополнения к ним:

(1) внутренние документы Общества уровня «Политика» (внутренние нормативные документы, детализирующие цели, определяемые стратегией развития Общества, устанавливающие задачи, пути и принципы их решения, а также основные риски), в том числе политику в области управления рисками, политику в области корпоративного управления, кредитную политику;

(2) внутренние документы Общества, регламентирующие ключевые управленческие и бизнес-процессы, а также иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров;

(3) кодекс корпоративного поведения Общества;

(4) положение о комитетах Совета директоров;

(5) положение о Корпоративном секретаре;

(6) положение о фондах Общества;

(7) положение о годовом премировании (бонусах) и опционах;

(8) положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;

Совет директоров представляет общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

(1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

(2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;

(3) размер выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

Совет директоров назначает Корпоративного секретаря Общества;

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров;

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления отнесены следующие вопросы:

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.8 ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

(1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;

(2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров;

(3) предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности;

(4) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;

(5) утверждение штатного расписания Общества;

(6) формирование состава комитетов Общества;

(7) утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;

(8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в некоммерческих организациях;

(9) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;

(10) принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 настоящего Устава;

- любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.

(11) принятие решения о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, с осуществлением иностранных инвестиций), любых других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(12) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы;

(13) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

- утверждение организационной структуры и общей штатной численности Ключевых обществ группы;

- утверждение распределения чистой прибыли Ключевых обществ группы;

- создание и ликвидация филиалов и представительств, утверждение положений о филиалах и представительствах, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых обществ группы;

- утверждение учредительных документов Обществ Группы, а также изменений и дополнений к ним;

- совершение действий, влекущих любые изменения уставного капитала Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы;

- назначение, досрочное прекращение полномочий органов управления Обществ Группы, за исключением единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

- передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности Обществ Группы, а также внесение в них изменений;

- реорганизация и ликвидация Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;

- реализация Обществами Группы, любых бизнес-проектов, в том числе, связанных с новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(14) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- любые сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) Обществ Группы (за исключением акций (прав на акции), эмитентом которых является Общество или Ключевое общество группы, а также долей участия (прав на доли участия) в Ключевых обществах группы), которые влекут или могут повлечь обязательства в размере до денежной суммы эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- любые сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или сумма сделки в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества на сумму до 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США;

- любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на

осуществление такого вида деятельности), если такие сделки влекут или могут повлечь обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- безвозмездные сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях), которые влекут или могут повлечь расходы Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- крупные сделки, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;

- сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;

- иные сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в следующем размере: от денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым осуществляется Советом директоров;

(15) утверждение следующих внутренних документов Общества:

- положения о комитетах Общества;

- положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;

- положения о филиалах и представительствах Общества

- типовые формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах управления Обществ Группы;

- положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;

- правила внутреннего трудового распорядка;

- внутренние документы Общества, регулирующие управленческие и бизнес-процессы Общества, за исключением отнесенных к компетенции Совета директоров;

- иные внутренние документы по вопросам, входящим в компетенцию Правления;

(16) назначение секретаря Правления Общества.

Компетенция лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества (Президент)

К компетенции Президента Общества в соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

(1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров;

(2) внесение предложений Совету директоров по вопросам кандидатур в члены Правления Общества и досрочного прекращения их полномочий;

(3) руководство разработкой для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

(4) принятие решения о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов)

долларов США за исключением сделок, принятие решения по которым настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(5) принятие решения о совершении Обществом конверсионных сделок;

(6) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения или досрочного прекращения Обществами Группы сделок (нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(7) определение позиции Общества в отношении деятельности Обществ Группы по вопросам, которые не отнесены настоящим Уставом к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;

(9) реализация процедур внутреннего контроля;

(10) проведение заседаний Правления;

(11) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;

(12) утверждение внутренних документов Общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

(13) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: ***Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17 мая 2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4).***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
Текст размещен на сайте http://www.rosneft.ru/attach/0/57/72/corporate_code.pdf

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов управления:

1) Кодекс корпоративного поведения, утвержден 17 мая 2006 г.;

2) Кодекс деловой этики ОАО «НК «Роснефть» , утвержден 31 декабря 2008 г.;

3) Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности , утверждено 17 мая 2006 г.;

4) Положение об общем собрании акционеров, утверждено 19 июня 2009 г.;

5) Положение о Счетной Комиссии, утверждено 17 мая 2006 г.;

6) Положение о дивидендной политике, утверждено 17 мая 2006 г.;

7) Положение о Совете директоров, утверждено 19 июня 2009 г.;

8) Положение о порядке формирования и работы комитетов совета директоров, утверждено 18 октября 2008 г.;

9) Положение о комитете совета директоров по аудиту, утверждено 18 октября 2008 г.;

10 Положение о комитете совета директоров по кадрам и вознаграждениям, утверждено 18 октября 2008 г.;

11) Положение о комитете совета директоров по стратегическому планированию, утверждено 18 октября 2008 г.;

11) Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении), утверждено 19 июня 2009 г.;
12) Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте), утверждено 19 июня 2009 г.;
12) Положение о корпоративном секретаре, утверждено 17 мая 2006 г.;
13) Положение о Ревизионной комиссии, утверждено 19 июня 2009 г.;
14) Положение об информационной политике, (новая редакция утверждена 14 апреля 2011 г).;
15) Положение о предоставлении информации акционерам, утверждено 14 апреля 2011 г.;
16) Положение об инсайдерской информации, (новая редакция утверждена 30 декабря 2011 г.).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента в случае его наличия: ***http://www.rosneft.ru/***

6.2 Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Сведения о персональном составе Совета директоров эмитента:
ФИО: ***Некипелов Александр Дмитриевич***
Год рождения: ***1951***

Образование: ***послевузовское профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	Российская академия наук	Вице-президент
2004	настоящее время	Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова	Директор
2008	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0002***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0002***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Богданов Владимир Леонидович***
Год рождения: ***1951***
Образование: ***послевузовское профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1984	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Генеральный директор
2004	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Заместитель Председателя Совета директоров
2004	настоящее время	ЗАО "Сургутнефтегазбанк"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0002***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0002***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Костин Андрей Леонидович***
Год рождения: ***1956***
Образование: ***послевузовское профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного Совета
2005	настоящее время	ВТБ 24 (ЗАО)	Председатель Наблюдательного совета
2006	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России" (ФСГР)	Президент Федерации
2004	настоящее время	Ассоциация российских банков (АРБ)	Член Совета
2003	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)	Член Бюро Правления, Председатель Объединенной комиссии по корпоративной этике при РСПП
2007	настоящее время	ПАО «ВТБ Банк»	Председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	ЗАО «Холдинг ВТБ Капитал»	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Конгресс-Центр Константиновский"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО «ВТБ Капитал»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би"	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Банк Москвы"	Председатель Совета директоров
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	НП "Финансово-банковский Совет СНГ"	Президент Общего собрания
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации (Фонд «Спорт»)	Член Попечительского Совета
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет –Высшая школа экономики (ГУ-ВШЭ)	Член Попечительского Совета
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшегопрофессионального образования «Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД РФ» (МГИМО)	Член Попечительского Совета

Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	Член Попечительского Совета
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	Фонд развития Государственного Русского музея «Друзья Русского Музея»	Член Попечительского Совета
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	White Nights Foundation of America (при Мариинском театре)	Член Совета директоров Фонда
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	Региональный общественный фонд содействия развитию культуры «Мир Кавказа»	Член Попечительского Совета
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	НП «Центр инвестиционных программ Русской Православной Церкви»	Учредитель Центра, Член Правления
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	Всероссийская политическая партия «Единая России»	Член Высшего совета
2003	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)	Член Бюро Правления, Председатель Объединенной комиссии по корпоративной этике при РСПП
2007	настоящее время	ООО "Конгресс-Центр Константиновский"	Член Совета директоров
Эмитент сведениями не располагает	настоящее время	НП «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования»	Член Попечительского Совета

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0008***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0008***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Варниг Маттиас***
Год рождения: ***1955***
Образование: ***высшее, Высшая Школа Экономики им. Бруно Лёйшнера.***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1990	2006	Группа «Дрезднер Банк»	Президент, Председатель Совета директоров, Главный координатор Группы Дрезднер Банка АГ в ГР
2003	настоящее время	ОАО «АБ «Россия»	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Норд Стрим АГ (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	Банк Креди Агриколь С.А. (Франция)	Член Международного Консультационного Совета
2010	настоящее время	Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft (Германия)	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Компания GAZPROM Schweiz AG (Швейцария)	Председатель Административного совета
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Рудлофф Ханс-Йорг***

Год рождения: ***1940***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	настоящее время	Barclays Capital	Председатель Правления
1996	2011	Novartis AG	Член Совета директоров, заместитель Председателя Правления
2001	2010	Blue Bay Asset Management plc.	Независимый председатель
2005	2011	International Capital Market Association.	Председатель Совета директоров
1995	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group)	Член Общего управления (Наблюдательного совета)
2002	2009	ОАО "РБК Информационные Системы"	Член Совета директоров
2003	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
1993	настоящее время	Landeskreditbank Baden-Wurttemberg	Член Консультативного совета
2000	настоящее время	EnBW Energie Baden-Wurttemberg	Член Совета
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров,
2007	2007	Escada AG	Председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	New World Resources N.V.	Член Совета директоров
2004	настоящее время	Thybo Investments Limited	Директор
2000	2009	Marcuard S.A.	Председатель Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0046***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0046***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по

принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Токарев Николай Петрович***
Год рождения: ***1950***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Правления, Президент
2007	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Член Совета директоров
2004	2007	ЗАО "ЗарИТ"	Член Совета директоров
2004	2007	Совместное предприятие "Вьетсовпетро"	Член Управляющего совета
2004	2007	ТОО СП "Нестро-Нуралы", Казахстан	Председатель Наблюдательного совета
2004	2007	ЗАО "Промышленно-инвестиционная компания "ТИСЭ"	Председатель Совета директоров
2004	2008	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «НПК «Уралвагонзавод»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «Зарубежнефть»	Председатель Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0002***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0002***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по

принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Худайнатов Эдуард Юрьевич***
Год рождения: ***1960***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0526***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0526***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Шишин Сергей Владимирович***
Год рождения: ***1963***
Образование:***послевузовское профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров,
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Шугаев Дмитрий Евгеньевич***
Год рождения: ***1965***
Образование: ***послевузовское профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2008	ФГУП "Рособоронэкспорт"	Консультант заместителя генерального директора, Помощник первого заместителя генерального директора, Руководитель аппарата генерального директора
2008	настоящее время	Государственная корпорация "Ростехнологии"	Руководитель аппарата генерального директора, Заместитель генерального директора
2008	2010	ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Авиасалон", МО, г. Жуковский	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный центр авиастроения", МО, г. Жуковский	Член Наблюдательного совета
2009	2010	ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "РТ-ЭКСПО", г. Москва	Член совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", г. Москва	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока", Амурская область, г. Благовещенск	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Научно-производственное объединение "Сатурн", Ярославская область, г. Рыбинск	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

Сведения о персональном составе Правления:

ФИО: ***Худайнатов Эдуард Юрьевич***

(председатель)

Год рождения: ***1960***

Образование:***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0526***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0526***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Каланда Лариса Вячеславовна***

Год рождения: ***1964***

Образование: ***послевузовское профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент
2006	2007	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2008	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО Генерального директора
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0082***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0082***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Гилаев Гани Гайсинович***

Год рождения: ***1956***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, Вице-Президент
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	директор Департамента нефтегаздобычи
2006	2008	ОАО "Удмуртнефть"	Генеральный директор
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть" - Краснодарнефтегаз"	Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер
2010	2011	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2009	2011	ЗАО "Инзернефть"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2009	2010	ООО "РН-Энерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РН "Ингнефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «Грознефтегаз»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубанские магистральные сети"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Востсибнефтегаз"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0012***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0012***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Лазарев Петр Иванович***

Год рождения: ***1967***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Финансовый директор
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	член Правления
2010	настоящее время	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2005	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "ЮКОС-Москва"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ЗАО "ЮКОС-М"	Генеральный директор
2010	2011	НПФ "Нефтегарант"	Член Совета фонда
2011	настоящее время	НПФ "Нефтегарант"	Председатель Совета фонда

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0007***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0007***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

Сведения о единоличном исполнительном органе эмитента (Президенте):

ФИО: ***Худайнатов Эдуард Юрьевич***
Год рождения: ***1960***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0526***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0526***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

Полномочия исполнительного органа эмитента не были переданы другому лицу.

6.3 Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, включая заработную плату членов органов управления эмитента, являющихся (являвшихся) работниками эмитента, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг

Для ОАО «Роснефть» 2011 год, является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным периодом.

Совет директоров

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год:

Вознаграждение, руб.	32 847 662
Заработная плата, руб.	0
Премии, руб.	0
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0
Компенсации расходов, руб.	0
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	0
ИТОГО, руб.	32 847 662*

* Указанное вознаграждение Совету директоров ОАО «НК «Роснефть» выплачено в 2011 году по итогам работы за 2010 год. Решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров по итогам работы в 2011 году будет принято на годовом общем собрании акционеров в 2012 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров 19.06.2009 г., протокол б/н) предусмотрено, что в случаях, разрешенных законодательством Российской Федерации, члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» имеют право получать за исполнение своих обязанностей вознаграждение и (или) компенсацию расходов, связанных с исполнением функций члена Совета директоров Общества, в случаях и размере, установленных решением Общего собрания акционеров.

Размер вознаграждения независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» устанавливается согласно критериям и процедурам, определённым Порядком определения размера вознаграждения членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утвержден решением Совета директоров 28.04.2009 г.).

Размер вознаграждения рассматривается на заседании комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, одобряется на заседании Совета директоров Общества и окончательно утверждается решением общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».

Годовым (по итогам 2010 года) общим собранием акционеров 10.06.2011 г. было принято решение об утверждении вознаграждения следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций в размере:

Костину Андрею Леонидовичу - 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;

Некипелову Александру Дмитриевичу – 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Рудлоффу Хансу-Йоргу – 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Реусу Андрею Георгиевичу – 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Токареву Николаю Петровичу – 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Передача акций указанным членам Совета директоров была осуществлена в августе 2011 года.

Так же было принято решение об утверждении компенсации расходов членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества по состоянию на 30.09.2011 г. исполнено (стоимость переданных акций составляет 32 847 662 руб.).

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющим статус государственного служащего, вознаграждение за работу в Совете директоров не выплачивается.

Коллегиальный исполнительный орган

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год:

Вознаграждение, тыс. руб.	0
Заработная плата, тыс. руб.	0
Премии, тыс. руб.	0
Комиссионные, тыс. руб.	0
Льготы, тыс. руб.	0
Компенсации расходов, тыс. руб.	0
Иные виды вознаграждения, тыс. руб.	0
Иное, тыс. руб.	0
ИТОГО, тыс. руб.	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Вознаграждение, премии или оплата труда членам Правления Компании за работу в органах управления ОАО «НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.***

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

6.4 Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.

Наименование органа***: Ревизионная комиссия***

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, Департамент внутреннего аудита.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

В компетенцию ревизионной комиссии входит:

–проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;

–анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;

–проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;

–проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;

–анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;

–проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

–подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;

–проверка правомочности Президента по заключению договоров от имени Общества;

–проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, Президентом, Правлением, ликвидационной комиссией, их соответствия Уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;

–анализ решений общего собрания на их соответствие закону и Уставу Общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

–в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;

–требовать от Президента, членов Совета директоров, членов Правления, лиц, выполняющих управленческие функции, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников Общества устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;

–ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в

случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;
–требовать в порядке, установленном действующим законодательством, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров в случаях, когда выявленные в ходе проверки нарушения нанесли или могут нанести ущерб интересам Общества, а принятие необходимых решений входит в компетенцию указанных органов управления обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год (плановая проверка), либо во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, настоящим Положением (внеочередная проверка).

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2009 г. (протокол б/н).

Комитет Совета директоров по аудиту:

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет Совета директоров по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;

- оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Департаментом внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия во избежание дублирования выполняемых работ;

- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;

- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или Общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;

- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность юридического лица и консолидированную Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;

- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, совместно с исполнительными органами и структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества;

- осуществляет выработку рекомендаций для Совета директоро по одобрению операций, выходящих за рамки, установленные планами финансово-хозяйственной деятельности Общества (нестандартных операций) совместно с подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля (аудита) в Обществе.

Кроме того, Комитет по аудиту рассматривает и готовит рекомендации и проекты решений по следующим вопросам компетенции Совета директоров:

- *рекомендации Общему собранию акционеров по распределению прибыли и убытков по результатам финансового года, размеру дивидендов по акциям и порядок их выплаты;*
- *определения цены (денежной оценки) имущества НК «Роснефть», цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*

- ***определения размера оплаты услуг аудитора, осуществляющего аудит бухгалтерскую отчетность юридического лица и консолидированную Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;***

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров Эмитента 18.10.2008 г. (протокол № 5).

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Эмитентом создан Департамент внутреннего аудита.

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля:

Эмитентом создана служба внутреннего контроля - Департамент внутреннего аудита.

Количественный состав Департамента внутреннего аудита: 27 человек.

Срок работы службы внутреннего аудита:

Департамент внутреннего аудита образован по решению Совета директоров 23.06.2011 г., в целях совершенствования эффективности системы внутреннего контроля на корпоративном уровне и уровне бизнесс-процессов.

Департамент внутреннего аудита создан в рамках проводимой в Компании работы по совершенствованию внутреннего контроля и аудита на основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 23.06.2011 г. путём объединения Контрольно-ревизионного управления (создано 31.05.1999 г.), Управления внутреннего аудита (создано 31.05.2007 г.) и создания нового Управления методологии внутреннего аудита.

Основные функции службы внутреннего аудита:

Для выполнения возложенных задач Департамент осуществляет следующие общие функции:

· взаимодействие с органами управления Эмитента, ревизионной комиссией и внешними аудиторами Эмитента, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних (зависимых) обществ Эмитента;

· предоставление отчета Эмитента Совета директоров по аудиту о результатах деятельности Департамента в сроки, определенные планом работы Эмитента;

· проведение оценки эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;

· проведение оценки эффективности системы внутреннего контроля на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов и консультирование руководства Эмитента по вопросам ее эффективности.

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

· оценка эффективности системы внутреннего контроля Эмитента, ее дочерних и зависимых обществ;

· контроль эффективности реализуемых Эмитентом инвестиционных процессов;

· ревизия финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, ее дочерних и зависимых обществ.

Департамент внутреннего аудита проводит проверки по оценке эффективности бизнес-процессов, операционной, инвестиционной деятельности Компании и ее корпоративных сервисов (аудит финансовых процессов, аудит информационных систем, аудит процессов корпоративного управления), разрабатывает рекомендации по устранению выявленных недостатков и осуществляет мониторинг исполнения рекомендаций по результатам аудита.

Подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Департамент находится в прямом подчинении у Президента Эмитента и подотчетен Совету директоров через Комитет Совета директоров по аудиту.

Результаты внутреннего аудита представляются на рассмотрение Президенту Эмитента, являющемуся Председателем Правления.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Директор Департамента внутреннего аудита периодически отчитывается перед Комитетом Совета директоров по аудиту, Президентом о деятельности Департамента, результатах работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

Существующий порядок подчинения Департамента внутреннего аудита по отношению к Комитету Совета директоров по аудиту и исполнительным органам Эмитента обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на Департамент функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Контроль осуществляется с целью оценки соответствия деятельности требованиям законодательства РФ и локальным нормативным документам, оценки достоверности отчетности и учета, сохранности активов и эффективности деятельности.

Результаты контрольных мероприятий представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Директор Департамента внутреннего аудита периодически отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров, Президентом о деятельности Департамента, результатах контрольно-ревизионной работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

Существующий порядок подчинения Департамента внутреннего аудита к Комитету по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на департамент функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Департамента внутреннего аудита в ходе своей деятельности активно сотрудничает с внешними аудиторами.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 30.12.2011 г. (протокол № 11 от 10.01.2012) утверждена новая редакция Положения об инсайдерской информации Компании.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: ***www.rosneft.ru/Investors/corpgov/***

6.5 Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

ФИО: ***Марчук Ирина Сергеевна***
Год рождения: ***1983***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	Минэкономразвития России	Специалист 1 категории, ведущий специалист, главный специалист, консультант, советник отдела
2009	2011	Минэкономразвития России	Ведущий советник, начальник отдела
2011	настоящее время	ООО «Наука-Техника-Безопасность»	Заместитель генерального директора
2011	настоящее время	ОАО ПО «Кристалл»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ЦТСС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО «Первый канал»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Нозадзе Георгий Автандилович (председатель)***
Год рождения: ***1979***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ООО "Бранан Энвайронмент"	Консультант
2007	настоящее время	Минэкономразвития России	Ведущий советник, референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Пахомов Сергей Александрович***
Год рождения: ***1983***
Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	Росимущество	Специалист 1 разряда, ведущий специалист, консультант, советник, начальник отдела, заместитель начальника Управления
2008	2011	ОАО "Завод "Навигатор"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Издательство "Воздушный транспорт"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Самарское предприятие вычислительной техники и автоматики"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Московский завод "Электрощит"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Член Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "Совкомфлот"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "ХМРСК"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	Контрольный Комитет города Москвы	начальник Управления контроля градостроительства и земельно-имущественных отношений города Москвы

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Фисенко Татьяна Владимировна***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	Ростехнадзор	Заместитель начальника финансово-экономического управления
2006	2008	Росатом	Заместитель начальника управления ЯРБ
2008	настоящее время	Минэнерго России	Директор Финансового департамента
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Югов Александр Сергеевич***

Год рождения: ***1981***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	Федеральное агентство по	Специалист 2 категории

		управлению государственным имуществом	отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории Управления имущества организаций коммерческого сектора, Ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2007	2010	ОАО "ВНИИСТ"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИИ НП"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета

			директоров)
2008	2010	ОАО "РИКОС"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2009	ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "СНГЕО"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2008	настоящее время	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "СибНИИНП"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г.- Председатель Совета директоров)
2006	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2006	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ОАО "Арктикшельфнефтегаз"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "Завод "Сланцы"	Председатель Совета директоров(с 2009 г.- член Совета директоров)
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Росгазификация"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «Камчатгазпром»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Иркутская электросетевая компания "	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО «Иркутские электрические сети»	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	ЗАО "КТК-Р"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	АО "КТК-К"	Член Ревизионной комиссии

2008	2010	АК "АЛРОСА" (ЗАО)	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "Иркутскэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

Департамент внутреннего аудита:

ФИО: ***Рай Светлана Петровна***

Год рождения: ***1963***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ОАО «Севернефтегазпром»	Начальник юридического отедела; начальник правового управления; заместитель генерального директора по правовым вопросам
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Советник по вопросам землеустройства и разрешительной документации; начальник Контрольно-ревизионного

			управления; директор Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,0002***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,0002***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Учуваткин Леонид Васильевич***

Год рождения: ***1981***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Кротов Александр Валентинович***
Год рождения: ***1959***
Образование: ***высшее профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий бухгалтер, главный ревизор, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,00004***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,00004***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Мошкин Юрий Леонидович***
Год рождения: ***1961***
Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,00001***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,00001***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Бедзюк Игорь Леонидович***

Год рождения: ***06.04.1962***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий специалист, ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Борщ Сергей Витальевич***

Год рождения: ***1975***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Каляев Роман Иванович***
Год рождения: ***1970***
Образование: ***высшее профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***
Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Гайсенок Василий Михайлович***
Год рождения: ***1957***
Образование: ***высшее профессиональное***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Главный ревизор Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,00005***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,00005***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Жданов Артем Рахимянович***

Год рождения: ***1979***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО «РН-Пурнефтегаз»	Заместитель начальника отдела производственного контроля, начальник Контрольно-ревизионного управления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента

			внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Арифулин Динур Ринатович***

Год рождения: ***1978***

Образование: ***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО «ТНК – ВР Менеджмент»	Менеджер Департамента реинжениринга процессов управления
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***Эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***лицо указанных долей не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или независимого общества эмитента: ***таких акций нет.***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало***

6.6 Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) работниками эмитента, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг. Раскрываются сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Ревизионная комиссия

	2011 год
Вознаграждение, тыс. руб.	0
Заработная плата, тыс. руб.	0
Премии, тыс. руб.	0
Комиссионные, тыс. руб.	0
Льготы, тыс. руб.	0
Компенсации расходов, тыс. руб.	0
Иные виды вознаграждения, тыс. руб.	0
ИТОГО, тыс. руб.	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.***

Департамент внутреннего аудита

	2011 год
Вознаграждение, тыс. руб.	0
Заработная плата, тыс. руб.	61 883
Премии, тыс. руб.	54 520
Комиссионные, тыс. руб.	0
Льготы, тыс. руб.	0
Компенсации расходов, тыс. руб.	253
Иные виды вознаграждения, тыс. руб.	124
ИТОГО, тыс. руб.	116 780

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Вознаграждение сотрудникам Департамента внутреннего аудита выплачивается на основании трудовых договоров, заключенных с каждым из сотрудников.***

6.7 Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента

Сведения о среднесписочной численности сотрудников (работников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год.

Ниже приводятся данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) Эмитента с 2007 г. по 2011 г.

Наименование показателя	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
Средняя численность работников, чел.	1 326	1 515	1 510	1 488	1 755
Доля работников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	87	86	85	84	84
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, тыс. руб.	3 770 087	3 461 950	4 449 846	5 331 371	7 844 592
Выплаты социального характера работников за отчетный период, тыс. руб.	433 793	269 146	277 814	217 146	395 183

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемые периоды, не является для эмитента существенным.

В связи с этим, последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности Эмитент, не приводятся.

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): ***Существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента оказывают члены Правления Эмитента и ее Председатель Правления, сведения о которых представлены в п. 6.2 Проспекта ценных бумаг.***

Профсоюзный орган сотрудниками (работниками) Эмитента не создавался.

6.8 Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде). ***Подобные соглашения отсутствуют.***

Доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям и обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента.

Подобные соглашения отсутствуют.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Подобные соглашения отсутствуют.

VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1 Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг – ***31 777***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента в составе лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг – ***14.***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), с указанием категорий (типов) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список, и даты составления такого списка: ***122 584***, ***акции обыкновенные именные бездокументарные***

Дата составления списка: ***на конец операционного дня - 28.02.2012***

7.2 Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентов его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих их лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Если в состав акционеров (участников) эмитента входят лица, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, то по каждому из таких лиц указывается:

1) наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ" (ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")***

ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***

место нахождения: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***

размер доли участника (акционера) эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***75.16%***

доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: ***75.16%***

По каждому из лиц, контролирующих участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций раскрывается:

полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций), фамилия, имя, отчество (для физических лиц), идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии): ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество)***

ИНН/ОГРН: ***7710723134/1087746829994***

место нахождения (для юридических лиц): ***103685 Россия, г. Москва, Никольский пер., 9***

Вид контроля, под которым находится акционер Эмитента по отношению к лицу, контролирующему акционера Эмитента: ***прямой контроль***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера Эмитента, осуществляет такой контроль: ***участие в юридическом лице, являющемся акционером Эмитента***

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера Эмитента, такого контроля: ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления акционера Эмитента***

Иные сведения, указываемые Эмитентом по собственному усмотрению: ***Иные сведения отсутствуют.***

Сведения о лицах, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) участника (акционера) эмитента или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций: ***Такие лица отсутствуют.***

2) наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие" (ООО "РН-Развитие")***

ИНН/ОГРН: ***7706645719/1077746098396***

место нахождения: ***115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1***

размер доли участника (акционера) эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***9.53%***

доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: ***9.53%***

По каждому из лиц, контролирующих участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций раскрывается:

полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций), фамилия, имя, отчество (для физических лиц), идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии): ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд" (ООО "РН-Трейд")***

ИНН/ОГРН: ***7804303914/1047855074299***

место нахождения (для юридических лиц): ***191124 Россия, г.Санкт-Петербург, Пролетарской диктатуры, 6 литера "А"***

Вид контроля, под которым находится акционер Эмитента по отношению к лицу, контролирующему акционера Эмитента: ***прямой контроль***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера Эмитента, осуществляет такой контроль: ***участие в юридическом лице, являющемся акционером Эмитента***

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера Эмитента, такого контроля: ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления акционера Эмитента***

Иные сведения, указываемые Эмитентом по собственному усмотрению: ***Иные сведения отсутствуют.***

Сведения о лицах, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) участника (акционера) эмитента или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций: ***Такие лица отсутствуют.***

Сведения о номинальных держателях, на имя которых в реестре акционера зарегистрировано не менее чем 5 процентов обыкновенных акций:

1. Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) (номинальный держатель)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Сбербанк России ОАО***

Место нахождения: ***117997 Россия, г. Москва, Вавилова, 19***

ИНН: ***7707083893***

ОГРН: ***1027700132195***

Контактный телефон: ***+7 (495) 500-5550; +7 (8800) 555-5550***

Факс: ***+7 (495) 957-5731; +7 (495) 747-3731***

Адрес электронной почты**:** ***sberbank@sberbank.ru***

Лицензия профессионального участника рынка: ***Лицензия № 077-02768-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, от 08.11.2000 г. Без ограничения срока действия.***

Наименование органа, выдавшего такую лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***1 343 741 758 штук, или 12,68 %***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0 штук, или 0 %***

7.3 Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде), наличии специального права («золотой акции»)

размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0,000000009 %***

полное фирменное наименование (для юридического лица - коммерческой организации) или наименование (для юридического лица - некоммерческой организации), место нахождения либо фамилия, имя, отчество (для физического лица) управляющего государственным, муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество); 103685 Россия, г. Москва, Никольский пер., 9.***

наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"). ***специальное право отсутствует.***

7.4 Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом эмитента.

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В соответствии с Федеральным законом от 26.07.2006 N 135-ФЗ «О защите конкуренции» с предварительного согласия федерального антимонопольного органа на основании ходатайства юридического или физического лица осуществляется приобретение лицом (группой лиц) акций (долей) с правом голоса в уставном капитале хозяйственного общества, при котором такое лицо (группа лиц) получает право распоряжаться более чем 20 процентами указанных акций (долей).

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента: ***отсутствуют.***

7.5 Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Состав акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала (обыкновенных акций) эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***24.05.2005***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Место нахождение: ***103685 Россия, г. Москва, Никольский пер., 9***

ИНН/ОГРН: ***не применимо***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***100***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***100***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***17.04.2006***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***

ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***99.999999***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***99.999999***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***22.04.2006***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***

ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***99.999999***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***99.999999***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***07.06.2006***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***

ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***99.999999***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***99.999999***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***23.05.2007***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***

ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***75.16***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***75.16***

Полное фирменное наименование: ***Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.***
Место нахождение: ***270 Park Avenue, New York, NY 10017-2070***
ИНН/ОГРН: ***7710158355/1027739875998***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***9.07***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***9.07***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7706645719/1077746098396***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***9.44***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***9.44***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***16.04.2008***
Список акционеров (участников)
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***75.16***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***75.16***

Полное фирменное наименование: ***Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.***
Место нахождение: ***270 Park Avenue, New York, NY 10017-2070***
ИНН/ОГРН: ***7710158355/1027739875998***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***11.04***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***11.04***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7706645719/1077746098396***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***9.44***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***9.44***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***30.04.2009***
Список акционеров (участников)
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***75.16***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***75.16***

Полное фирменное наименование: ***Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.***
Место нахождение: ***270 Park Avenue, New York, NY 10017-2070***
ИНН/ОГРН: ***7710158355/1027739875998***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***10.3***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***10.3***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7706645719/1077746098396***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***9.44***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***9.44***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***29.04.2010***
Список акционеров (участников)
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***75.16***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***75.16***

Полное фирменное наименование: ***JPMorgan Chase Bank, N.A.***
Сокращенное фирменное наименование: ***JPMorgan Chase Bank, N.A.***
Место нахождение: ***270 Park Avenue, New York, NY 10017-2070***
ИНН/ОГРН: ***7710158355/1027739875998***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***12.43***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***12.43***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7706645719/1077746098396***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***9.44***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***9.44***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***21.04.2011***
Список акционеров (участников)
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***75.16***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***75.16***

Полное фирменное наименование: ***JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S***
Сокращенное фирменное наименование: ***JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S***
Место нахождение: ***270 Park Avenue, New York, NY 10017-2070***
ИНН/ОГРН: ***7710158355/1027739875998***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***11.76***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***11.76***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***
Место нахождение: ***115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7706645719/1077746098396***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***9.53***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***9.53***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***20.07.2011***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"***

Место нахождение: ***115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7705630445/1047796902966***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***75.16***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***75.16***

Полное фирменное наименование: ***J.P. Morgan AG - Reg S***

Сокращенное фирменное наименование: ***J.P. Morgan AG - Reg S***

Место нахождение: ***270 Park Avenue, New York, NY 10017-2070***
ИНН/ОГРН: ***7710158355/1027739875998***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***11.72***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***11.72***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***

Место нахождение: ***115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1***
ИНН/ОГРН: ***7706645719/1077746098396***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***9.53***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***9.53***

7.6 Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в

совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам каждого завершенного финансового года за 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Наименование показателя	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/ тыс. руб.	642/600 618 597,28	235/223 816 663,87	176/477 922 805,9	996/1 259 546 413	1 918/1 312 497 707
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/ тыс. руб.	7/366 454 333,3	10/93 152 430,5	21/427 220 365,2	222/868 494 527	288/768 042 635
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/ тыс. руб.	413/97 005 155,42	225/130 664 233,37	155/50 702 440,7	774/391 051 886	1 630/544 455 072
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/ тыс. руб.	222/137 159 108,56	0/0	0/0	0/0	0/0

Данные по сделкам с заинтересованностью (группе взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за пять последних завершенных финансовых лет, а также за период до даты утверждения Проспекта ценных бумаг:

<u>2007 год</u>

Дата совершения сделки: ***В течение 2007 года.***

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***Оказание Компании услуг по добыче нефти и газового конденсата в объеме 91 500,0 тыс. тонн и газа в объеме 2 520,0 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 107 952 798,5 тыс. руб.***

Стороны сделки: ***ОАО "НК "Роснефть", ООО «РН-Юганскнефтегаз».***

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО***

«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН- Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): ***107 952 798,5 тыс. руб. (13,55 % балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***В течение 2007 года. Обязательства исполнены в полном объеме.***
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): ***Общее собрание акционеров***
Дата принятия решение об одобрении сделки: ***30.06.2007***
Дата составления протокола: ***30.06.2007***
Номер протокола: ***б/н***
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

Дата совершения сделки: ***В течение 2007 года.***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 2 839,5 тыс. тонн общей стоимостью 45 822 382,5 тыс. руб.***
Стороны сделки: ***ОАО "НК "Роснефть", ООО «РН-Востокнефтепродукт».***
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН- Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».***
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): ***45 822 382,5 тыс. руб. (5,75 % балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***В течение 2007 года. Обязательства исполнены в полном объеме.***
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): ***Общее собрание акционеров***
Дата принятия решение об одобрении сделки: ***30.06.2007***
Дата составления протокола: ***30.06.2007***
Номер протокола: ***б/н***
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

Дата совершения сделки: ***В течение 2007 года.***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***Проведение Компанией операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами, на общую сумму 103 000 000,0 тыс. руб.***
Стороны сделки: ***ОАО "НК "Роснефть", ОАО «Всероссийский банк развития регионов».***
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития***

регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): ***103 000 000,0 тыс. руб. (12,93 % балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***В течение 2007 года. Обязательства исполнены в полном объеме.***
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): ***Общее собрание акционеров***
Дата принятия решение об одобрении сделки: ***30.06.2007***
Дата составления протокола: ***30.06.2007***
Номер протокола: ***б/н***
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

2008 год
Таких сделок не было.

2009 год
Дата совершения сделки: ***17.12.2009***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***Оказание ОАО "АК "Транснефть" в 2010 году услуг ОАО "НК "Роснефть" по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме 115 000,0 тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму 140 000 000,0 тыс. руб.***
Стороны сделки: ***ОАО "НК "Роснефть", ОАО "АК "Транснефть"***
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:
ФИО: ***Некипелов Александр Дмитриевич***
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» занимает должность в органе управления***
(член Совета директоров) ОАО «АК «Транснефть» - стороны в сделке.
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): ***140 000 000 тыс. руб. (8.9% балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***с 01.01.2010 до 31.01.2010 г. Обязательства исполнены в полном объеме.***
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): ***Общее собрание акционеров***
Дата принятия решение об одобрении сделки: ***19.06.2009***
Дата составления протокола: ***29.06.2009***
Номер протокола: ***б/н***
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

2010 год
Дата совершения сделки: ***15.12.2010***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***Оказание ОАО "АК "Транснефть" в 2011 году услуг ОАО "НК "Роснефть" по транспортировке сырой нефти по магистральным***

нефтепроводам в объеме 114 000,0 тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму 167 000 000,0 тыс. руб.

Стороны сделки: ***ОАО "НК "Роснефть", ОАО "АК "Транснефть"***

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Лица, заинтересованные в совершении сделки, и основания заинтересованности:

Токарев Николай Петрович – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», является членом Совета директоров, Президентом, Председателем Правления ОАО «АК «Транснефть» - стороны в сделке Некипелов Александр Дмитриевич – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», является членом Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» - стороны в сделке Каланда Лариса Вячеславовна – член Правления ОАО «НК «Роснефть», является членом Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» - стороны в сделке ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого:

Токарев Николай Петрович – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Каланда Лариса Вячеславовна – лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», являются членами Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» - стороны в сделке

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): ***167 000 000 тыс. руб. (9.5 % балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***с 01.01.2011 до 31.01.2011 г. Обязательства исполнены в полном объеме.***

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): ***Общее собрание акционеров.***

Дата принятия решение об одобрении сделки: ***18.06.2010***

Дата составления протокола: ***23.06.2010***

Номер протокола: ***б/н***

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

<u>2011 год</u>

Дата совершения сделки: ***01.12.2011***

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***Оказание услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов, принадлежащих ОАО "АК "Транснефть"***

Стороны сделки: ***ОАО "АК "Транснефть" (Исполнитель), ОАО "НК "Роснефть" (Заказчик)***

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ" (ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"); Аффилированные лица Общества (члены Совета директоров и лицо, осуществляющее полномочия едноличного исполнительного органа) занимают должности в органах управления обеих сторон по сделке.***

Варниг Маттиас - лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке;

Токарев Николай Петрович – лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке;

Некипелов Александр Дмитриевич – лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке;

Каланда Лариса Вячеславовна – лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке.

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): ***200 000 000 тыс. руб. (9.88% балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***с 01.01.2012 по 31.12.2012***
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола): ***Общее собрание акционеров***
Дата принятия решение об одобрении сделки: ***10.06.2011***
Дата составления протокола: ***10.06.2011***
Номер протокола: ***б/н***
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

01.01.2012 - до даты утверждения проспекта ценных бумаг
Таких сделок не было.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в 1 квартале 2007 года в объеме 25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: **ОАО "НК "Роснефть", ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **Безвозмездно.**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**
Стороны сделки: **ОАО "НК "Роснефть", ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **208 799,52 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

3. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: **ОАО "НК "Роснефть", ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **69 000 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

4. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: **ОАО "НК "Роснефть", ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на
дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 481,68 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

5. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 431,8 тыс. тонн и газа в объеме 722,8 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 419 766,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

6. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 154 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **225 865,25 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

7. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по реализации газа, принадлежащего Компании, в объеме 51,75 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **72 604 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

8. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по транспортировке нефти в объеме 11,5 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 250 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

9. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 7 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в
соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **114 796,5 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

10. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на
дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **875 600 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на**

01.01.2007 г.).
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

11. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным Компании на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 122 178,72 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

12. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **9 628,41 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

13. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **227 713,73 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

14. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **241 950 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

15. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

16. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 931 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

17. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по организации проведения рабочих семинаров по внедрению и развитию системы «Нормативное обеспечение бизнеса» для дочерних обществ Компании.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **337,5 тыс. руб. (0,00005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

18. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 2 515,8 тыс. тонн и газа в объеме 1 992,9 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 940 123,5 тыс. руб. (0,7% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

19. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 6,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на
дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **36 424 тыс. руб. (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:
В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

20. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 34,5 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **26 463,25 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

21. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по реализации**
газа, принадлежащего Компании, в объеме 11 млн. куб. м.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **8 345 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

22. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке газового конденсата в объеме 250,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **41 929,75 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

23. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по переработке 82 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащих Компании.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **136 425 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

24. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 26 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **360 000 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

25. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **600 000 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

26. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 606 609,98 тыс. руб. (0,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

27. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **59 463,55 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

28. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 197 524,98 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

29. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **951 950 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

30. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

31. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Пурнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 181 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

32. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в 1 квартале 2007 года.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Комсомольскнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ЗАО «Комсомольскнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **Безвозмездно.**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:**В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

33. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Комсомольскнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ЗАО «Комсомольскнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 551,76 (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

34. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 488,38 тыс. тонн и газа в объеме 232,9 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 338 706,75 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.__**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

35. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 0,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **750,5 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

36. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 62,25 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **53 381,75 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

37. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по реализации газа, принадлежащего компании, в объеме 166,25 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 411,5 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

38. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по транспортировке газа в объеме 228,75 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **25 448,25 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

39. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по транспортировке нефти в объеме 485 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **156 238 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

40. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **398 170,6 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

41. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента надату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8 741,63 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

42. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **224 666,64 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

43. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения
сделки): **97 575 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

44. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

45. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 736 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: Иных **сведений нет.**

46. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 324,5 тыс. тонн и газа в объеме 27,85 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **986 838,5 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

47. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 19,25 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **28 303,75 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

48. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 4,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **73 909,25 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

49. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении

сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **142 664 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

50. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для** осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **275 464 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

51. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 177,85 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

52. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **90 979,99 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

53. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **274 725 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

54. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

55. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 506 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

56. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 1 422,75 тыс. тонн и газа в объеме 83,72 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 103 105,5 тыс. руб. (0,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

57. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 9,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **53 473 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

58. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 82,5 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **77 785,25 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

59. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по переработке 33,75 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 220 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

60. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 7,5 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **127 500 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

61. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **777 250 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

62. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **164 900 тыс. руб. (0,02% балансовой** стоимости активов Компании по состоянию на **01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

63. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвнститционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **777 250 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

64. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **43 304,4 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

65. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.** Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".** Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на
дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **643 456,3 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

66. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **451 700 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

67. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению**
научно-технических работ.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

68. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Северная нефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 063,5 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

69. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 15 000 тыс. тонн и газа в объеме 392,5 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **17 079 114,75 тыс. руб. (2,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

70. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа компанией сырой нефти в объеме 13,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **76 784,75 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

71. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа компанией газа в объеме 62 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО**

"РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **57 110,25 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

72. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 19 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **343 091,75 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

73. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 669 200 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

74. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **301 078,59 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

75. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 273 454,2 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

76. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией материально-технических ресурсов.

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 972 000 тыс. руб. (0,5% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

77. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

78. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 462 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**
79. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 526,6 тыс. тонн и газа в объеме 113,7 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях Чеченской Республики, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Грознефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 574 758,75 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

80. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 0,5 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Гознефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 600 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

81. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 112,5 млн. куб. м.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Гознефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **16 172 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

82. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 13,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **244 638 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

83. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Гознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **185,58 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

84. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

«РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **116 875 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

85. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по переработке 1 750 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 394 849,25 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

86. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **93 639,1 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

87. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **143 400 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

88. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 263 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

89. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений** Компании, направленных на строительство производственных объектов.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **12 206,7 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

90. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **188 042,1 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

91. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **56 025 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

92. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в

совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 044,75 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**
93. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией** беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **11 865 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

94. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 423,82 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

95. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **333,9 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

96. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **274,5 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

97. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 800 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

98. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по переработке 1 250 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **524 561,25 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

99. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **98 454,6 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

100. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных** на строительство производственных объектов**.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **19 764,3 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

101. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **112 136,8 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

102. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **87,5 тыс. руб. (0,00001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

103. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 70 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»;**

ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 218 352,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

104. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией**
по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 715,55 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

105. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **537 100 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

106. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 541,43 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

107. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **310 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

108. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 15,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **277 343,75 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

109. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **28 300 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

110. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **49 973,09 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

111. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 018,65 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

112. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7,5 тыс. руб. (0,000001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

113. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 79,75 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 249 248 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

114. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке**

нефти через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» в объеме 800 тыс. тонн.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **115 200 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

115. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефти на экспорт через Архангельский терминал с использованием танкера-накопителя в объеме 800 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **18 864 тыс. долл. США (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

116. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **28 816,66 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

117. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 178 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

118. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **89 317,49 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:
В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

119. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **12 750 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

120. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **273,25 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

121. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 18 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **117 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

122. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 275 тыс. тонн.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 675 000 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

123. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **85 000 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

124. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **403 447,8 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

125. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **836,16 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

126. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 28 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **501 043 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

127. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **114 491 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

128. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **40 000 тыс. руб. (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

129. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **229 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений**

нет.

130. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 002,2 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

131. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 255,75 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 126 153,25 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

132. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **830 300,3 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

133. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 462,65 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

134. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **153,75 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

135. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 28,5 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть»,**

Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **512 743,75 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

136. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 556,33 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

137. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на реконструкцию приобретенных АЗС.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8,75 тыс. руб. (0,000001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

138. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в **«РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 681,94 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

139. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **225 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

140. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 51,5 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **790 000 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

141. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **173 366 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

142. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **14 032 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств**: В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

143. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

«РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **33 196,5 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

144. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 673,52 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

145. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 12,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Находканефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **171 904,75 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

146. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 000 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

147. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Находканефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **45 000 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**
148. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Находканефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 226,74 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

149. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Находканефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **24 139,3 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

150. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Находканефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 775 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

151. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Находканефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 138,5 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

152. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 84,75 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 461 281,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:**В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

153. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **241 393,5 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

154. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении

сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 341,17 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

155. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **750 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

156. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 36,75 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **480 237,25 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

157. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на внутренний рынок в объеме 75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 929,5 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

158. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 1 675 тыс. тонн.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **11 475 тыс. долл. США (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

159. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **461 095,8 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

160. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **524 095,8 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

161. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 454,8 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

162. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **195 099,57 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

163. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 5,005 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **95 442,1 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

164. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **48 874,31 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

165. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 874,55 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

166. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 473,25 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 637 063,75 тыс. руб. (1,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

167. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **967 656 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

168. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 639,04 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**
169. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **750 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

170. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 150 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

171. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 96,5 тыс. тонн.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 654 729,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

172. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 504 600 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

173. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **118 328,7 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

174. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **87,69 тыс. руб. (0,00001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

175. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **169,25 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

176. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **130 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

177. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **26 000 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

178. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 850 000 тыс. руб. (0,4% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

179. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 341 077,97 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

180. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **245 800 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

181. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **78 067,31 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на**
01.01.2007 г.).
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

182. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **146,25 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

183. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские Проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 500 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**
184. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО ⸸Запад-Шмидт Нефтегаз⸸.**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество ⸸РОСНЕФТЕГАЗ⸸, ОАО ⸸РОСНЕФТЕГАЗ⸸; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО ⸸НК ⸸Роснефть⸸, Председатель Совета директоров ЗАО ⸸Запад-Шмидт Нефтегаз⸸; ЗАО ⸸Запад-Шмидт Нефтегаз⸸ является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 270 678,6 тыс. руб. (0,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

185. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть» Председатель Совета директоров ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»; ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **67 928,59 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

186. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть»,**
Председатель Совета директоров ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»; ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 772 238,5 тыс. руб. (0,4% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

187. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»; ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **745 708,53 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

188. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «Венинефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Венинефть»; ООО «Венинефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 517 020 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

189. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «Венинефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Венинефть»; ООО «Венинефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 730 197,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

190. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Казахстан».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Казахстан»; ООО «РН-Казахстан» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **717 930 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

191. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Проведение Компанией операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **15 750 000 тыс. руб. (2,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

192. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **826 000 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

193. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией банковской гарантии в размере по 1,5% годовых.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".** Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **106 000 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

194. Дата совершения сделки: В течение 1 квартала 2007 года.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг на брокерское обслуживание по операциям с ценными бумагами.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **600 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

195. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Бурение».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 140 172,3 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

196. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Бурение».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **746,8 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

197. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Бурение».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **174 090,1 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

198. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Бурение».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 043,11 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

199. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Бурение».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 330 500 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

200. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Бурение».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **155,25 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

201. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Трейд».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Трейд» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 000 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.** Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

202. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Трейд».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Трейд» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **94,75 тыс. руб. (0,00001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

203. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «Охинская ТЭЦ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «Охинская ТЭЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 534 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

204. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 000 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

205. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".** Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **326 200 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

206. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 946,07 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

207. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **12 769 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

208. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **492,5 тыс. руб. (0,00007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

209. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член совета директоров ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»; ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **55 000 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

210. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в

совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член совета директоров ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»; ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 500 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

211. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член совета директоров ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»; ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **696,75 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

212. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-УфаНИПИнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаНИПИнефть»; ООО «РН-УфаНИПИнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 710,5 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

213. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных**

займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-УфаНИПИнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаНИПИнефть»; ООО «РН-УфаНИПИнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **14 300 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

214. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-УфаНИПИнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаНИПИнефть»; ООО «РН-УфаНИПИнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **27 300 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

215. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ и консультационных услуг.
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-УфаНИПИнефть».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаНИПИнефть»; ООО «РН-УфаНИПИнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате

совершения сделки): **26 102,5 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

216. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по замам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «Каспойл».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Каспойл» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **399 900 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

217. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией имущества в аренду.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть, Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Никитин Глеб Сергеевич – членСовета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **228,33 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

218. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией недвижимого имущества.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **6 665 тыс. руб. (0,0009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

219. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией недвижимого имущества.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" .**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 860 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

220. Дата совершения сделки: **28.02.2007 г.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентного займа в размере 417 300 тыс. руб.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович –Председатель Правления ОАО**
«НК «Роснефть»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **417 300 тыс. руб. (0,56 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.12.2006 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 28.02.2008 г.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений**

нет.

221. Дата совершения сделки: **25 июля 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «Восток-Энерджи».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Восток-Энерджи» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **168 682,5 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 30.09.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 2007 года. Обязательства исполняются.**
Иные сведения о сделке: **Иных сведений нет**

222. Дата совершения сделки: **19 декабря 2007 года.**
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией займа.**
Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть», **ООО «Восток-Энерджи».**
Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Восток-Энерджи» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **16 190 000 руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 30.09.2007 г.).**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **До 31.12.2012 г. года. Обязательства исполняются.**
Иные сведения о сделке: **Иных сведений нет.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении вышеуказанных сделок:

Сделки не выносились на одобрение уполномоченным органом Эмитента заранее, поскольку по российскому законодательству отсутствие предварительного одобрения делает сделку оспоримой, но не ничтожной. Если какая-нибудь сделка будет оспорена в суде, вопрос о её одобрении будет внесен на рассмотрение соответствующего органа управления Эмитента.

В соответствии с судебной практикой, имевшейся на дату совершения сделок, по рассмотрению исков о признании сделок недействительными в прочих юридических контекстах, одобрение постфактум считалось достаточным основанием для отказа в иске.

Заключение данных сделок, по мнению Эмитента, не привело к негативным для Эмитента и его акционеров последствиям и способствовало развитию и укреплению позиций Эмитента на рынке.

Иных сделок, в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров участников) эмитента не принималось, в случаях, когда такое одобрение

является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации, не совершалось.

7.7 Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год (значения показателей приводятся на дату окончания каждого отчетного года).

Дебиторская задолженность	**на 31.12.2007**
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	***208 613 841***
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	***4 315 506***

Дебиторская задолженность	**на 31.12.2008**
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	***148 987 520***
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	***5 418 220***

Дебиторская задолженность	**на 31.12.2009**
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	***183 739 623****
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	***5 994 841***

Дебиторская задолженность	**на 31.12.2010**
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	***240 631 031****
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	***2 340 177***

Дебиторская задолженность	**на 31.12.2011**
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	***335 842 716***
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	***6 078 198***

* Данные, приведенные в таблице, в том числе в пункте 5.3.1. Проспекта ценных бумаг не соответствуют значениям показателей бухгалтерской отчетности Эмитента за указанные отчетные периоды. Данное несоответствие вызвано принятием Приказа Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н (в редакции от 05.10.2011) «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и изменением учетной политики. Сопоставимые показатели за предыдущие отчетные периоды - 2009, 2010 годы представлены в формате, установленном вышеупомянутым приказом и приведены в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу эмитена за 2011 год.

Структура дебиторской задолженности эмитента за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Для ОАО «Роснефть» 2011 год, является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным периодом.

Наименование дебиторской задолженности	**На 31.12.2011**
	Значение показателя, тыс.руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	112 716 979
в том числе просроченная, тыс. руб.	2 532 335
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0

Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	223 125 737
в том числе просроченная, тыс. руб.	3 545 863
Общий размер дебиторской задолженности, тыс. руб.	335 842 716
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	6 078 198

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за каждый завершенный финансовый год:

Отчетный период: ***2007 год***

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчетный период: ***2008 год***

Полное фирменное наименование: ***Федеральная Таможенная служба Российской Федерации***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФТС России***

Место нахождения: ***121087, Москва, ул. Новозаводская, д.11/5***

ИНН/ОГРН: ***не применимо***

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: ***20 070 039***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***задолженность не является просроченной.***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***не является аффилированным лицом***

Отчетный период: ***2009 год***

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчетный период: ***2010 год***

Полное фирменное наименование: ***Warly International Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Warly International Ltd.***

Место нахождения: ***BVI, Road Town, Tortola, Wickhams Cay I, Vanterpool Plaza, 2nd Floor***

ИНН/ОГРН: ***не применимо***

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: ***29 527 052***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***задолженность не является просроченной.***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***не является аффилированным лицом***

Отчетный период: ***2011 год***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"***

Сокращенное фирменное наименование***: ЗАО "Ванкорнефть"***

Место нахождения: ***663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20***

ИНН: ***2437261631***

ОГРН: ***1042400920077***

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: ***68 944 788***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***задолженность не является просроченной.***

Дебитор является аффилированным лицом Эмитента.

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***93.96***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***93.96***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

VIII. Бухгалтерская (финансовой) отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1 Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента, в отношении которой истек установленный срок ее представления или составленная до истечения такого срока, за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности. В случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации об аудиторской деятельности бухгалтерская (финансовая) отчетность не подлежит обязательному аудиту, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента, подлежащая включению в проспект ценных бумаг, должна быть проверена привлеченным для этих целей аудитором, а соответствующее заключение аудитора приложено к представляемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2009 год состоит из(см. Приложение № 1):

- ***бухгалтерского баланса на 31 декабря 2009 года (форма № 1);***
- ***отчета о прибылях и убытках за 2009 год (форма №2);***
- ***отчета об изменениях капитала за 2009 год (форма №3);***
- ***отчета о движении денежных средств за 2009 год (форма №4);***
- ***приложения к бухгалтерскому балансу за 2009 год (форма №5);***
- ***пояснительной записки;***
- ***аудиторского заключения.***

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2010 год состоит из (см. Приложение № 2):

- ***бухгалтерского баланса на 31 декабря 2010 года (форма № 1);***
- ***отчета о прибылях и убытках за 2010 год (форма №2);***
- ***отчета об изменениях капитала за 2010 год (форма №3);***
- ***отчета о движении денежных средств за 2010 год (форма №4);***
- ***приложения к бухгалтерскому балансу за 2010 год (форма №5);***
- ***пояснительной записки;***
- ***аудиторского заключения.***

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2011 год состоит из (см. Приложение № 3):

- ***бухгалтерского баланса на 31 декабря 2011 года;***
- ***отчета о прибылях и убытках за 2011 год;***
- ***отчета об изменениях капитала за 2011 год;***
- ***отчета о движении денежных средств за 2011 год;***
- ***пояснительной записки;***
- ***аудиторского заключения.***

б) При наличии у эмитента годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, дополнительно представляется такая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента на русском языке за период, предусмотренный подпунктом "а" настоящего пункта. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая бухгалтерская (финансовая) отчетность: ***отдельная (неконсолидированная) годовая бухгалтерская отчетность, подготовленная в***

соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Эмитентом не составляется.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

а) Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал (отчетный период, состоящий из 3, 6 или 9 месяцев отчетного финансового года), предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, в отношении которой истек установленный срок ее представления или которая составлена до истечения такого срока в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:
Последним завершенным отчетным периодом является отчетный период, состоящий из 12 (двенадцати) месяцев (2011 год), в связи с этим включение в состав проспекта ценных бумаг информации за предшествующий завершенный отчетный период, состоящий из 9 (девяти) месяцев 2011 года, не требуется.

б) При наличии у эмитента квартальной бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, дополнительно представляется такая квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента на русском языке за последний завершенный отчетный квартал (отчетный период, состоящий из 3, 6 или 9 месяцев отчетного финансового года), предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая бухгалтерская (финансовая) отчетность:
Отдельная (неконсолидированная) квартальная финансовая отчетность Эмитента, подготовленная в соответствии с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США или в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, не составляется.

8.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год

а) Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента, в отношении которой истек установленный срок ее представления или составленная до истечения такого срока, за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности. В случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность не подлежит обязательному аудиту, годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента, подлежащая включению в проспект ценных бумаг, должна быть проверена привлеченным для этих целей аудитором, а соответствующее заключение аудитора приложено к представляемой годовой сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности:

Эмитент представляет консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с ОПБУ США за 2009 – 2010 г.г., а также консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО за 2011 г., в связи с этим сводная бухгалтерская отчетность Эмитента за соответствующие периоды, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется.

б) При наличии у эмитента годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)

либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, эмитент представляет такую консолидированную финансовую отчетность на русском языке за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет. К представляемой годовой консолидированной финансовой отчетности прилагается заключение аудитора (аудиторов). При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая консолидированная финансовая отчетность. .

В состав бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США за 2009 завершенный финансовый год, прилагаемой (Приложение № 4) к настоящему проспекту ценных бумаг, входят:

- ***заключение независимых аудиторов;***
- ***консолидированные балансы;***
- ***консолидированные отчеты о прибылях и убытках и совокупном доходе;***
- ***консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале;***
- ***консолидированные отчеты о движении денежных средств;***
- ***примечания к консолидированной финансовой отчетности.***

В состав бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США за 2010 завершенный финансовый год, прилагаемой (Приложение № 5) к настоящему проспекту ценных бумаг, входят:

- ***заключение независимых аудиторов;***
- ***консолидированные балансы;***
- ***консолидированные отчеты о прибылях и убытках и совокупном доходе;***
- ***консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале;***
- ***консолидированные отчеты о движении денежных средств;***
- ***примечания к консолидированной финансовой отчетности.***

В состав бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США за 2011 завершенный финансовый год, прилагаемой (Приложение № 6) к настоящему проспекту ценных бумаг, входят:

- ***заключение независимых аудиторов;***
- ***консолидированные балансы;***
- ***консолидированные отчеты о прибылях и убытках и совокупном доходе;***
- ***консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале;***
- ***консолидированные отчеты о движении денежных средств;***
- ***примечания к консолидированной финансовой отчетности.***

В состав бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с МСФО за 2011 завершенный финансовый год, прилагаемой (Приложение № 7) к настоящему проспекту ценных бумаг, входят:

- ***заключение независимых аудиторов;***
- ***консолидированный баланс;***
- ***консолидированный отчет о совокупном доходе;***
- ***консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале;***
- ***консолидированный отчет о движении денежных средств;***
- ***примечания к консолидированной финансовой отчетности.***

8.4 Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете (указывается учетная политика

эмитента, утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента):
Информация о принятой Эмитентом учетной политике на 2009, 2010 и 2011 годы приведена соответственно в Приложениях № 9-10 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

8.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В случае если эмитент осуществляет продажу продукции и товаров и/или выполняет работы, оказывает услуги за пределами Российской Федерации, указывается общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в выручке от продаж, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Для ОАО «Роснефть» 2011 год, является последним завершенным отчетным годом и одновременно последним завершенным периодом.

Наименование показателя	2009	2010	2011
Общая сумма доходов, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) тыс. руб.*	1 006 579 116	1 132 560 240	1 482 796 975
Доля таких доходов в выручке от продаж , %	74,13	71,08	73,23

**** выручка показана с учетом таможенной пошлины.***

8.6 Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших после даты окончания последнего завершенного финансового года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за который представлена в проспекте ценных бумаг, до даты утверждения проспекта ценных бумаг: ***Существенных изменений в составе недвижимого имущества Эмитента, произошедших после даты окончания последнего завершенного финансового года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за который представлена в проспекте ценных бумаг, до даты утверждения проспекта ценных бумаг не было.***

8.7 Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Указываются сведения об участии эмитента в судебных процессах в качестве истца либо ответчика (с указанием наложенных на ответчика судебным органом санкциях) в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента. Сведения раскрываются за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

1) В 2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопредшественник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн руб. – сумма займа; 1 702,9 млн руб. – начисленные проценты; 0,9 млн долл. США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 г. по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные исковые заявления о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства состоялось в мае 2011 г. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение ее апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде состоялось в марте 2012 года. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между

компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу было некоторое время приостановлено, 21 февраля 2012 г. Арбитражный суд г. Москвы возобновил производство по делу, очередные слушания по делу назначены на 22 мая 2012 года.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору, 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора (отклонено судом Амстердама 20.07.2011 г). 31.08.2011 компания Glendale Group Ltd. подала в суд возражения по отзыву ОАО «НК «Роснефть», по которым 07.12.2011 г. Компанией были направлены в суд пояснения. Дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» представлены 28.03.2012 г. В настоящий момент ожидается определение судом Амстердама порядка дальнейших слушаний.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумагах

А: Облигации серии 04

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***04***
Иные идентификационные признаки: ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «А: Облигации серии 04» Раздела IX настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 04, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 04» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 04» или «Облигация выпуска»).***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

Количество размещаемых ценных бумаг и их объем по номинальной стоимости: ***количество размещаемых Облигаций выпуска: 10 000 000 (Десять миллионов) штук, их объем по номинальной стоимости – 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:
Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
ОГРН: ***1027739132563.***
ИНН/КПП: ***7702165310/775001001.***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-12042-000100***

Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***19.02.2009***

Срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***без ограничения срока действия***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата (далее – «Сертификат»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО ЗАО НРД (далее также – «НРД»). Выдача Сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи Сертификатов на руки.

Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.

В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в Сертификате ценных бумаг, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Облигациями в объеме, удостоверенном Сертификатом.

До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.

Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НРД, осуществляющим централизованное хранение Сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые – «Депозитарии»).

Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НРД или Депозитариях.

Права на Облигации учитываются НРД и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НРД, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НРД, в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций в НРД или Депозитарии.

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НРД.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ и «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16.10.1997 № 36.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ:

- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

-Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением

доходов по таким ценным бумагам в денежной форме и иных причитающихся владельцам таких ценных бумаг денежных выплат.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются.
Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД, осуществляющему их обязательное централизованное хранение.
Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД, субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее трех рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по ценным бумагам. При этом перечисление выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по ценным бумагам независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее 10 рабочих дней после даты, указанной в абзаце первом настоящего пункта, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по ценным бумагам.

Передача выплат по Облигациям осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на дату, определенную в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг в качестве даты надлежащего исполнения Эмитентом обязанности по осуществлению выплат по Облигациям;

2) на дату, следующую за датой, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям в случае, если обязанность по осуществлению последней из выплат по Облигациям в установленный срок Эмитентом не исполнена или исполнена ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную в соответствии с вышеуказанным абзацем.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36 (далее также – «Положение»):

- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.
- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.
- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.
- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.
Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:
1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;
2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.
- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.
- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.
В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» перед владельцами Облигаций.
Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.
Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг и выплата которого производится по окончании каждого купонного периода.
Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.
Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.
Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.
Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают доходы в денежной форме и иные денежные выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на Облигации, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Данный выпуск не является выпуском Облигаций с обеспечением.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Обеспечение по Облигациям выпуска не предоставляется.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- величина процентной ставки по первому купону;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.
Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с

потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, ***предусмотренного*** статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:
Решение о выпуске ценных бумаг – Облигаций серии 04 и Проспект ценных бумаг были утверждены решением Совета директоров Эмитента «24» апреля 2012 года, Протокол № 18 от «25» апреля 2012 года.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: ***не установлена***

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:
Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:
Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.
Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.
Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:
Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

$$КДj = Cj*Nom*(T(j) - T(j-1)) / 365 / 100\%,$$

где,
j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;
КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);
Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода;
T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом ниже. А) или путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг; Б) или уполномоченным органом управления Эмитента не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу о принятом решении о ставке первого купона не позднее, чем за один день до даты начала размещения. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону – С(2) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по третьему купону – С(3) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону – С(4) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятому купону – С(9) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону – С(10) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по одиннадцатому купону – С(11) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по одиннадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двенадцатому купону – С(12) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двенадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по тринадцатому купону – С(13) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по тринадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четырнадцатому купону – С(14) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четырнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

15. Купон: пятнадцатый

Датой начала купонного периода пятнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятнадцатому купону – С(15) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

16. Купон: шестнадцатый

Датой начала купонного периода шестнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестнадцатому купону – С(16) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

17. Купон: семнадцатый

Датой начала купонного периода семнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода семнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по семнадцатому купону – С(17) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по семнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

18. Купон: восемнадцатый

Датой начала купонного периода восемнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восемнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восемнадцатому купону – С(18) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восемнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

19. Купон: девятнадцатый

Датой начала купонного периода девятнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятнадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятнадцатому купону – С(19) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

20. Купон: двадцатый

Датой начала купонного периода двадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двадцатого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двадцатому купону – С(20) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).
В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.
В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.

В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.
Информация о ставках, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), но не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

в) В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k).

г) Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по

эмиссионным ценным бумагам эмитента» не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- ***в ленте новостей – не позднее 1 дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 дней.***

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).

Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:

Дата погашения Облигаций: ***3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).***

Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Список владельцев Облигаций для целей их погашения не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей их погашения, не приводится.

Погашение Облигаций осуществляется Эмитентом путем перечисления денежных средств НРД.

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Передача выплат в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Эмитент исполняет обязанность по погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя,

являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.
Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.

Порядок выплаты процентов (купона) по Облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения Облигаций. Облигации имеют 20 (Двадцать) купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Владельцы Облигаций и доверительные управляющие получают доход в денежной форме, через Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по 1 (Первому) купону выплачивается на 182 (Сто восемьдесят второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 2 (Второму) купону выплачивается на 364 (Триста шестьдесят

четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 3 (Третьему) купону выплачивается на 546 (Пятьсот сорок шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 4 (Четвертому) купону выплачивается на 728 (Семьсот двадцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 5 (Пятому) купону выплачивается на 910 (Девятьсот десятый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 6 (Шестому) купону выплачивается на 1092 (Одна тысяча девяносто второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 7 (Седьмому) купону выплачивается на 1274 (Одна тысяча двести семьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 8 (Восьмому) купону выплачивается на 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 9 (Девятому) купону выплачивается на 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 10 (Десятому) купону выплачивается на 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 11 (Одиннадцатому) купону выплачивается на 2002-й (Две тысячи второй) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 12 (Двенадцатому) купону выплачивается на 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 13 (Тринадцатому) купону выплачивается на 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 14 (Четырнадцатому) купону выплачивается на 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 15-му (Пятнадцатому купону) выплачивается на 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 16-му (Шестнадцатому купону) выплачивается на 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 17-му (Семнадцатому купону) выплачивается на 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 18-му (Восемнадцатому купону) выплачивается на 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 19-му (Девятнадцатому купону) выплачивается на 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 20-му (Двадцатому купону) выплачивается на 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.
Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода: ***Список владельцев облигаций для целей выплаты дохода не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей выплаты дохода, не приводится.***
При этом выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

Эмитент исполняет обязанность по выплате купонного дохода по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача выплат, предназначенных для выплаты купонного дохода, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.
Купонный доход по неразмещенным Облигациям или по Облигациям, переведенным на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по выплате купонного дохода.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям выпуска планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности.

Прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций выпуска.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты облигаций. Облигации, погашенные эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Досрочное погашение по требованию их владельцев, ***не установлено.***

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Предусмотрено досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента исключительно в порядке и на условиях, определенных настоящим пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. (в) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:
Порядок определения стоимости:
Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.
Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Ck * Nom * (T - T(k))/ 365 / 100%,
где
k - порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента предусматривается досрочное погашение Облигаций, k=1, 2, 3...19;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – номинальная стоимость одной Облигации, в рублях;
Ck - размер процентной ставки k-того купона, в процентах годовых;
T(k) - дата начала (k)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(k) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри k –купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 – 9 (включительно).
Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок досрочного погашения Облигаций:
Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.
Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.
Составление списка владельцев облигаций для исполнения эмитентом обязательств по досрочно погашаемым Облигациям не предусмотрено.
Досрочное погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Передача выплат, предназначенных для досрочного погашения, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Эмитент исполняет обязанность по досрочному погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НРД

производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НРД и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НРД.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом:
Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг либо предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой начала досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента является:
В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода k, определенную решением уполномоченного органа управления Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении Облигаций:
Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***стоимость досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении

эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента отсутствуют.

г) Порядок и условия приобретения Облигаций Эмитентом с возможностью их последующего обращения

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций» к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а именно в следующих случаях:
- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).
- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому

Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

- Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k) (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга Клиринговой организации.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи или Клиринговой организации, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

Указанная информация будет включать в себя:

- ***полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;***
- ***его место нахождения;***
- ***сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.***

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим

пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:

а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.

Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу Агента в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.

Уведомление считается полученным Агентом при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.

б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Начало формы:

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – «Дата приобретения»):
Датой приобретения Облигаций является 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (далее – «Цена приобретения»), составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. Цена приобретения, составляющая 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 10.10. Проспекта ценных бумаг и уплачивается дополнительно.

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. а) и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг, владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены, определенной в п.п. в) пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.
Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество Облигаций, указанное в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций в соответствии с пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг.
В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.
Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок,

составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

д) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций (от которых были получены Уведомления), не являющихся Участниками торгов Биржи, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с пп. г) п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п. пп. г) 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.
Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.
В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД.
В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Информация о приобретении облигаций по требованию их владельцев раскрывается одновременно с информацией об определенных ставках по купонам.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

В случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. пп. а) Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала купонного периода (купонных периодов), процентная ставка по которому (которым) определяется Эмитентом после государстве

нной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/– не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истече
ния такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- ***размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);***
- ***размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);***
- ***серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.***
- ***в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.***
- ***дату приобретения Облигаций***

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе, о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***на ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с отдельными решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций должно содержать:

- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций;***

- ***дату приобретения Облигаций;***
- ***цену приобретения Облигаций или порядок ее определения;***
- ***полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами; номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.***

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента (далее – «Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами»).

Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций, является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже.

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по юридическому адресу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами заказное письмо с уведомлением о вручении и описью вложения или вручает под расписку уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций (далее – «Уведомление»).

Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.

Уведомление должно быть получено Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручено уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в течение срока принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций.

Уведомление считается полученным Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о получении почтовой корреспонденции Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о том, что Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказался от получения почтовой корреспонденции;***
- ***если Уведомление не вручено Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в связи с его отсутствием по адресу, по которому направлена почтовая корреспонденция.***

Уведомление считается врученным уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на копии Уведомлении, оставшейся у владельца Облигаций или уполномоченного им лица, в том числе номинального держателя Облигаций, проставлена подпись уполномоченного лица Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами о получении Уведомления;***
- ***на Уведомлении проставлена отметка о том, что уполномоченное лицо Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказалось от получения Уведомления, и верность такой отметки засвидетельствована незаинтересованными лицами.***

Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Начало формы.

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица

Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».

Конец формы.

К Уведомлению прилагается доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия уполномоченного лица владельца Облигаций, в том числе номинального держателя, на подписание Уведомления.

Эмитент не обязан приобретать Облигации по соглашению с владельцами Облигаций, которые не обеспечили своевременное получение Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручение уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами Уведомлений или составили Уведомления с нарушением установленный формы.

В случае принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Облигаций.
Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется на торгах ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными нормативными правовыми документами ФБ ММВБ и нормативными правовыми документами Клиринговой организации.
В соответствующую дату приобретения Облигаций, указанную в сообщении о приобретении Облигаций, ***с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, направляет в системе торгов ФБ ММВБ в соответствии с действующими на Дату приобретения Правилами торгов ФБ ММВБ заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, с указанием цены приобретения и кодом расчетов Т0.***
Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не может превышать количества Облигаций, ранее указанного в Уведомлении, направленному Агенту Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами.
Доказательством, подтверждающим выставление заявки на продажу Облигаций, признается выписка из реестра заявок, составленная по форме, предусмотренной нормативными правовыми документами ФБ ММВБ, и заверенная подписью уполномоченного лица ФБ ММВБ.
В Дату приобретения Облигаций с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами от имени и по поручению Эмитента заключает с владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов, или Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, договоры, направленные на приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, путем направления в системе торгов ФБ ММВБ владельцам Облигаций, являющимся Участниками торгов, или Участникам торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, встречных адресных заявок на приобретение Облигаций.
В случае, если сделки по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, будут обладать признаками крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Обязательства владельца Облигаций выполняются на условиях «поставка против платежа» и считаются исполненными в момент зачисления соответствующего количества Облигаций, указанного в заявке на продажу Облигаций, на счет депо Эмитента в НРД.
Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НРД и в последующем могут быть вновь выпущены в обращение до наступления Даты погашения Облигаций.
Срок приобретения Эмитентом Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:
Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- *в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,*
- *на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- *дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;*
- *дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;*
- *серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;*
- *количество приобретаемых Облигаций;*
- *срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;*
- *дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;*
- *дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;*
- *цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;*
- *порядок приобретения Облигаций выпуска;*
- *форму и срок оплаты;*
- *наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.*

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- *в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;*
- *на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки,

предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации осуществляется Эмитентом самостоятельно.

д) Сведения о платежных агентах по Облигациям

Возможность назначения Эмитентом платежных агентов и отмены таких назначений не предусмотрена.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением выплат по Облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД.***
ИНН: ***7702165310***
ОГРН: ***1027739132563***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.nsd.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-12042-000100***
Дата выдачи: ***19.02.2009***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией функции НРД будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

При этом обязанность Эмитента по осуществлению выплат по Облигациям считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по передаче выплат по ценным бумагам своим депонентам.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям

В соответствии со статьями 809 и 810 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:
- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.
В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием выплатить номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае технического дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту:
В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:
1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.
Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.
Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.
В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная со дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.
В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица,

вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.
В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту.
Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.
В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права. (По обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).
При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.
Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.
Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:
Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет». Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- ***объем неисполненных обязательств Эмитента;***

- ***дату, в которую обязательство должно быть исполнено;***
- ***причину неисполнения обязательств Эмитента;***
- ***перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.***

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Сведения не приводятся так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Сведения не приводятся, так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

и) Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском.

Расчет суммы показателей, предусмотренных подпунктами 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – «Положение о раскрытии информации»).

Расчет стоимости чистых активов Эмитента на 31.12.2011 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз.

Наименование показателя	Значение показателя
Сумма обязательств по Облигациям выпуска	10 000 000 000 (Десять миллиардов) руб. и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска, определенный в порядке, установленном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, за весь период обращения Облигаций выпуска.
1) стоимости чистых активов эмитента	1 119 400 652 тыс. руб.
2) размера (суммы) поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
3) суммы банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
4) стоимости имущества, закладываемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком	отсутствует
5) размера государственной и (или) муниципальной гарантии по облигациям	отсутствует

По оценке Эмитента, общая сумма обязательств по Облигациям серии 04, включая проценты, не превышает суммы стоимости чистых активов Эмитента, соответственно, приобретение Облигаций серии 04 не относится к инвестициям повышенного риска.

Сумма вышеприведенных показателей (пп. 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации) составляет: ***1 119 400 652 тыс. руб.***

Таким образом, данная величина больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций серии 04, по мнению Эмитента, не относится к категории «Инвестиции повышенного риска».

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Размещаемые ценные бумаги не являются опционами эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:

НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»:

а) обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) указанных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных федеральным законом;

б) публичное обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

регистрации проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

раскрытии эмитентом информации в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона;

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: Отсутствуют.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

У Эмитента отсутствуют ценные бумаги того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – Организатор), является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Организатора:

Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по заключенному с ним договору об организации облигационного займа, включают в себя нижеследующие:

- ***разработка рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;***
- ***предоставление консультаций по вопросам, связанным с процедурой выпуска Облигаций, их размещением, обращением и погашением, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;***
- ***оказание информационно-организационной поддержки на этапе взаимодействия с государственными регулирующими органами, биржей (организатором торгов) и депозитарием-хранителем для целей подачи необходимой документации и заключения с ними соответствующих договоров в отношении размещения и обращения Облигаций;***

• оказание содействия Эмитенту в подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:

- решение о размещении Облигаций;

- решение о выпуске ценных бумаг;

- проспект ценных бумаг;

- отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций;

- иные необходимые документы (в том числе документы, необходимые Эмитенту для допуска Облигаций к размещению на бирже, в том числе без прохождения процедуры листинга, и для принятия их на обслуживание в депозитарий),
далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

• подготовка прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;

• подготовка рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;

• предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;

• организация по согласованию и за счет Эмитента маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, проведение встреч с инвесторами в формате «один на один»);

• осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций.

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает Организатор - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.

По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:

- ***совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;***
- ***осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Прспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);***

- ***информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;***
- ***перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;***
- ***иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.***

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение лиц, оказывающих услуги по размещению и организации размещения Облигаций (Организатора и Андеррайтера) не превысит 1% (Одного) процента от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг в соответствии с договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), соглашением между Эмитентом и лицом, оказывающим услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не установлена.

Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящих выпусков осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Дата государственной регистрации: ***2.12.2003***

Регистрационный номер: ***1037789012414***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве***

Номер лицензии: ***№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг***

Дата выдачи: ***23.08.2007***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в разделах настоящего Проспекта ценных бумаг, касающихся порядка и условий размещения Облигаций серии 04, упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: Расходы по облигациям серии 04		
Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	37 500 000	0,375
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе: сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг;	220 000	0,0022
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	12 250 000	0,122
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	5 000 000	0,05
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	500 000	0,005
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	700 000	0,007
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	18 830 000	0,188

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку

ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

- ***осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,***
- ***организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,***
- ***определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,***
- ***составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;***
- ***осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.***

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- ***Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;***
- ***Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;***
- ***Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;***
- ***Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);***

- ***Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;***
- ***Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;***
- ***Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;***
- ***Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;***
- ***Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);***
- ***Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;***
- ***Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;***
- ***Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;***
- ***Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;***
- ***Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);***
- ***Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.***
- ***К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.***

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Российская газета» и в ленте новостей). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.rosneft.ru/

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- ***фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;***
- ***место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;***
- ***сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.***

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца

облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления клиринговой деятельности: ***№ 177- 08462-000010***
Дата выдачи: ***19 мая 2005 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:
В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

<u>Б: Облигации серии 05</u>

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***05***
Иные идентификационные признаки: ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности***

досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Б: Облигации серии 05» Раздела IX настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 05, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 05» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 05» или «Облигация выпуска»).

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

Количество размещаемых ценных бумаг и их объем по номинальной стоимости: ***количество размещаемых Облигаций выпуска: 10 000 000 (Десять миллионов) штук, их объем по номинальной стоимости – 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:
Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
ОГРН: ***1027739132563.***
ИНН/КПП: ***7702165310/775001001.***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-12042-000100***
Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***19.02.2009***
Срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата (далее – «Сертификат»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО ЗАО НРД (далее также – «НРД» или «Депозитарий»). Выдача Сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи Сертификатов на руки.

Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.
Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.
В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в Сертификате ценных бумаг, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Облигациями в объеме, удостоверенном Сертификатом.
До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.
Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НРД, осуществляющим централизованное хранение Сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).
Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НРД или Депозитариях.
Права на Облигации учитываются НРД и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НРД, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НРД, в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций в НРД или Депозитарии.
Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НРД.
Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ и «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16.10.1997 № 36.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ:
- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

-Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением доходов по таким ценным бумагам в денежной форме и иных причитающихся владельцам таких ценных бумаг денежных выплат.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются.
Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД, осуществляющему их обязательное централизованное хранение.
Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД, субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД

выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее трех рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по ценным бумагам. При этом перечисление выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по ценным бумагам независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее 10 рабочих дней после даты, указанной в абзаце первом настоящего пункта, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по ценным бумагам.

Передача выплат по Облигациям осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на дату, определенную в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг в качестве даты надлежащего исполнения Эмитентом обязанности по осуществлению выплат по Облигациям;

2) на дату, следующую за датой, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям в случае, если обязанность по осуществлению последней из выплат по Облигациям в установленный срок Эмитентом не исполнена или исполнена ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную в соответствии с вышеуказанным абзацем.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36 (далее также – «Положение»):
- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.
- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.
- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.
- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.
Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:
1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета,

отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;
2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.
- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.
- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.
В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» перед владельцами Облигаций.
Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.
Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг и выплата которого производится по окончании каждого купонного периода.
Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.
Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.
Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.
Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают доходы в денежной форме и иные денежные выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на Облигации, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Данный выпуск не является выпуском Облигаций с обеспечением.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Обеспечение по Облигациям выпуска не предоставляется.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг

в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций

принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, ***предусмотренного*** статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:

Решение о выпуске ценных бумаг – Облигаций серии 05 и Проспект ценных бумаг были утверждены решением Совета директоров Эмитента «24» апреля 2012 года, Протокол № 18 от «25» апреля 2012 года.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: ***не установлена***

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:
Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:
Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.
Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.
Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:
Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

КДj = Cj*Nom*(T(j) - T(j -1)) / 365 / 100%,
где,
j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;
КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);
Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода;
T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	
1. Купон: первый.		
Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом ниже. А) или путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг; Б) или уполномоченным органом управления Эмитента не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Информация о процентной ставке по первому купону

		раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу о принятом решении о ставке первого купона не позднее, чем за один день до даты начала размещения. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону – С(2) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по третьему купону – С(3) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону – С(4) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятому купону – С(9) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону – С(10) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по одиннадцатому купону – С(11) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по одиннадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двенадцатому купону – С(12) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двенадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по тринадцатому купону – С(13) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по тринадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четырнадцатому купону – С(14) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четырнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

15. Купон: пятнадцатый

Датой начала купонного периода пятнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятнадцатому купону – С(15) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

16. Купон: шестнадцатый

Датой начала купонного периода шестнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестнадцатому купону – С(16) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

17. Купон: семнадцатый

Датой начала купонного периода семнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода семнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по семнадцатому купону – С(17) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по семнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

18. Купон: восемнадцатый

Датой начала купонного периода восемнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восемнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восемнадцатому купону – С(18) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восемнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

19. Купон: девятнадцатый

Датой начала купонного периода девятнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятнадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятнадцатому купону – С(19) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

20. Купон: двадцатый

Датой начала купонного периода двадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двадцатого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двадцатому купону – С(20) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).
В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.
В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.
В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.
Информация о ставках, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения

Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), но не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

в) В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k).

г) Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- ***в ленте новостей – не позднее 1 дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 дней.***

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).

Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:
Дата погашения Облигаций: ***3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).***
Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:
Список владельцев Облигаций для целей их погашения не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей их погашения, не приводится.

Погашение Облигаций осуществляется Эмитентом путем перечисления денежных средств НРД.
Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Передача выплат в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Эмитент исполняет обязанность по погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по

Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.
Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.
Порядок выплаты процентов (купона) по Облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения Облигаций. Облигации имеют 20 (Двадцать) купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Владельцы Облигаций и доверительные управляющие получают доход в денежной форме, через Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по 1 (Первому) купону выплачивается на 182 (Сто восемьдесят второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 2 (Второму) купону выплачивается на 364 (Триста шестьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 3 (Третьему) купону выплачивается на 546 (Пятьсот сорок шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 4 (Четвертому) купону выплачивается на 728 (Семьсот двадцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 5 (Пятому) купону выплачивается на 910 (Девятьсот десятый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 6 (Шестому) купону выплачивается на 1092 (Одна тысяча девяносто второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 7 (Седьмому) купону выплачивается на 1274 (Одна тысяча двести семьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 8 (Восьмому) купону выплачивается на 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 9 (Девятому) купону выплачивается на 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 10 (Десятому) купону выплачивается на 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 11 (Одиннадцатому) купону выплачивается на 2002-й (Две тысячи второй) с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по 12 (Двенадцатому) купону выплачивается на 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 13 (Тринадцатому) купону выплачивается на 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 14 (Четырнадцатому) купону выплачивается на 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 15-му (Пятнадцатому купону) выплачивается на 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 16-му (Шестнадцатому купону) выплачивается на 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 17-му (Семнадцатому купону) выплачивается на 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 18-му (Восемнадцатому купону) выплачивается на 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 19-му (Девятнадцатому купону) выплачивается на 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 20-му (Двадцатому купону) выплачивается на 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.
Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода: ***Список владельцев облигаций для целей выплаты дохода не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей выплаты дохода, не приводится.***
При этом выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

Эмитент исполняет обязанность по выплате купонного дохода по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача выплат, предназначенных для выплаты купонного дохода, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не

позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.
Купонный доход по неразмещенным Облигациям или по Облигациям, переведенным на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по выплате купонного дохода.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям выпуска планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности.

Прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций выпуска.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты облигаций. Облигации, погашенные эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Досрочное погашение по требованию их владельцев, ***не установлено.***

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Предусмотрено досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента исключительно в порядке и на условиях, определенных настоящим пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. (в) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания

k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:
Порядок определения стоимости:
Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.
Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Ck * Nom * (T - T(k))/ 365 / 100%,
где
k - порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента предусматривается досрочное погашение Облигаций, k=1, 2, 3...19;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – номинальная стоимость одной Облигации, в рублях;
Ck - размер процентной ставки k-того купона, в процентах годовых;
T(k) - дата начала (k)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(k) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри k –купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 – 9 (включительно).
Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.
Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.
Составление списка владельцев облигаций для исполнения эмитентом обязательств по досрочно погашаемым Облигациям не предусмотрено.
Досрочное погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Передача выплат, предназначенных для досрочного погашения, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Эмитент исполняет обязанность по досрочному погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НРД производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НРД и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НРД.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом:
Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг либо предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой начала досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента является:
В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода k, определенную решением уполномоченного органа управления Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении Облигаций:
Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о

возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***стоимость досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента отсутствуют.

г) Порядок и условия приобретения Облигаций Эмитентом с возможностью их последующего обращения

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций» к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а именно в следующих случаях:

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.

Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

- Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены

приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k) (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).
Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга Клиринговой организации.
В случае реорганизации, ликвидации Биржи или Клиринговой организации, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.
При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

Указанная информация будет включать в себя:

- ***полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;***
- ***его место нахождения;***
- ***сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.***

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:
а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу Агента в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.
Уведомление считается полученным Агентом при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.
б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:
Начало формы:
«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – «Дата приобретения»):
Датой приобретения Облигаций является 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета

об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (далее – «Цена приобретения»), составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. Цена приобретения, составляющая 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 10.10. Проспекта ценных бумаг и уплачивается дополнительно.

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. а) и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг, владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены, определенной в п.п. в) пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.
Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество Облигаций, указанное в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций в соответствии с пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг.
В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.
Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

д) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций (от которых были получены Уведомления), не являющихся Участниками торгов Биржи, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с пп. г) п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п. пп. г) 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.
Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.
В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД.
В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Информация о приобретении облигаций по требованию их владельцев раскрывается

одновременно с информацией об определенных ставках по купонам.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

В случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. пп. а) Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала купонного периода (купонных периодов), процентная ставка по которому (которым) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/– не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- ***размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);***
- ***размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);***
- ***серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.***
- ***в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.***
- ***дату приобретения Облигаций***

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе, о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***на ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с

даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.
Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с отдельными решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.
Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.
Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций должно содержать:

- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций;***
- ***дату приобретения Облигаций;***
- ***цену приобретения Облигаций или порядок ее определения;***
- ***полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами; номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.***

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента (далее – «Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами»).
Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций, является Андеррайтер.
Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении

эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже.

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по юридическому адресу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами заказное письмо с уведомлением о вручении и описью вложения или вручает под расписку уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций (далее – «Уведомление»).

Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.

Уведомление должно быть получено Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручено уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в течение срока принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций.

Уведомление считается полученным Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о получении почтовой корреспонденции Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о том, что Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказался от получения почтовой корреспонденции;***
- ***если Уведомление не вручено Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в связи с его отсутствием по адресу, по которому направлена почтовая корреспонденция.***

Уведомление считается врученным уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на копии Уведомлении, оставшейся у владельца Облигаций или уполномоченного им лица, в том числе номинального держателя Облигаций, проставлена подпись уполномоченного лица Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами о получении Уведомления;***
- ***на Уведомлении проставлена отметка о том, что уполномоченное лицо Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказалось от получения Уведомления, и верность такой отметки засвидетельствована незаинтересованными лицами.***

Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Начало формы.

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

К Уведомлению прилагается доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия уполномоченного лица владельца Облигаций, в том числе номинального держателя, на подписание Уведомления.
Эмитент не обязан приобретать Облигации по соглашению с владельцами Облигаций, которые не обеспечили своевременное получение Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручение уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами Уведомлений или составили Уведомления с нарушением установленный формы.
В случае принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Облигаций.
Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется на торгах ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными нормативными правовыми документами ФБ ММВБ и нормативными правовыми документами Клиринговой организации.
В соответствующую дату приобретения Облигаций, указанную в сообщении о приобретении Облигаций, ***с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, направляет в системе торгов ФБ ММВБ в соответствии с действующими на Дату приобретения Правилами торгов ФБ ММВБ заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, с указанием цены приобретения и кодом расчетов Т0.***
Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не может превышать количества Облигаций, ранее указанного в Уведомлении, направленному Агенту Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами.
Доказательством, подтверждающим выставление заявки на продажу Облигаций, признается выписка из реестра заявок, составленная по форме, предусмотренной нормативными правовыми документами ФБ ММВБ, и заверенная подписью уполномоченного лица ФБ ММВБ.
В Дату приобретения Облигаций с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами от имени и по поручению Эмитента заключает с владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов, или Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, договоры, направленные на приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, путем направления в системе торгов ФБ ММВБ владельцам

Облигаций, являющимся Участниками торгов, или Участникам торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, встречных адресных заявок на приобретение Облигаций.
В случае, если сделки по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, будут обладать признаками крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Обязательства владельца Облигаций выполняются на условиях «поставка против платежа» и считаются исполненными в момент зачисления соответствующего количества Облигаций, указанного в заявке на продажу Облигаций, на счет депо Эмитента в НРД.
Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НРД и в последующем могут быть вновь выпущены в обращение до наступления Даты погашения Облигаций.
Срок приобретения Эмитентом Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:
Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:
- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:
- ***дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;***
- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;***
- ***дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;***
- ***порядок приобретения Облигаций выпуска;***
- ***форму и срок оплаты;***
- ***наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.***

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о

заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации осуществляется Эмитентом самостоятельно.

д) Сведения о платежных агентах по Облигациям

Возможность назначения Эмитентом платежных агентов и отмены таких назначений не предусмотрена.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.nsd.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-12042-000100***
Дата выдачи: ***19.02.2009***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией функции НРД будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

При этом обязанность Эмитента по осуществлению выплат по Облигациям считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по передаче выплат по ценным бумагам своим депонентам.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям

В соответствии со статьями 809 и 810 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:
- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.
Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.
В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием выплатить номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае технического дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту:
В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:
1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.
Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.
Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по

истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.
В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная со дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.
В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.
В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту.
Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.
В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права. (По обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).
При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.
Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.
Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет». Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- ***объем неисполненных обязательств Эмитента;***
- ***дату, в которую обязательство должно быть исполнено;***
- ***причину неисполнения обязательств Эмитента;***
- ***перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.***

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Сведения не приводятся, так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

и) Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском.

Расчет суммы показателей, предусмотренных подпунктами 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – «Положение о раскрытии информации»).

Расчет стоимости чистых активов Эмитента на 31.12.2011 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз.

Наименование показателя	Значение показателя
Сумма обязательств по Облигациям выпуска	10 000 000 000 (Десять миллиардов) руб. и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска, определенный в порядке, установленном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, за весь период обращения Облигаций выпуска.
1) стоимости чистых активов эмитента	1 119 400 652 тыс. руб.
2) размера (суммы) поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
3) суммы банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует

4) стоимости имущества, закладываемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком	отсутствует
5) размера государственной и (или) муниципальной гарантии по облигациям	отсутствует

По оценке Эмитента, общая сумма обязательств по Облигациям серии 05, включая проценты, не превышает суммы стоимости чистых активов Эмитента, соответственно, приобретение Облигаций серии 05 не относится к инвестициям повышенного риска.

Сумма вышеприведенных показателей (пп. 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации) составляет: ***1 119 400 652 тыс. руб.***

Таким образом, данная величина больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций серии 05, по мнению Эмитента, не относится к категории «Инвестиции повышенного риска».

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Размещаемые ценные бумаги не являются опционами эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»:

а) обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) указанных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных федеральным законом;

б) публичное обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

регистрации проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

раскрытии эмитентом информации в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона;

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: Отсутствуют.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

У Эмитента отсутствуют ценные бумаги того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – Организатор), является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Организатора:

Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по заключенному с ним договору об организации облигационного займа, включают в себя нижеследующие:

- ***разработка рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;***
- ***предоставление консультаций по вопросам, связанным с процедурой выпуска Облигаций, их размещением, обращением и погашением, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;***
- ***оказание информационно-организационной поддержки на этапе взаимодействия с государственными регулирующими органами, биржей (организатором торгов) и депозитарием-хранителем для целей подачи необходимой документации и заключения с ними соответствующих договоров в отношении размещения и обращения Облигаций;***
- ***оказание содействия Эмитенту в подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:***

- решение о размещении Облигаций;

- решение о выпуске ценных бумаг;

- проспект ценных бумаг;

- отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций;

- иные необходимые документы (в том числе документы, необходимые Эмитенту для допуска Облигаций к размещению на бирже, в том числе без прохождения процедуры листинга, и для принятия их на обслуживание в депозитарий),
далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- ***подготовка прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;***
- ***подготовка рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;***
- ***организация по согласованию и за счет Эмитента маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, проведение встреч с инвесторами в формате «один на один»);***
- ***осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций.***

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает Организатор - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.
По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:

- ***совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;***
- ***осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Прспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);***
- ***информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;***
- ***перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;***
- ***иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.***

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение лиц, оказывающих услуги по размещению и организации размещения Облигаций (Организатора и Андеррайтера) не превысит 1% (Одного) процента от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг в соответствии с договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), соглашением между Эмитентом и лицом, оказывающим услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не установлена.

Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящих выпусков осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Дата государственной регистрации: ***2.12.2003***

Регистрационный номер: ***1037789012414***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве***

Номер лицензии: ***№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг***

Дата выдачи: ***23.08.2007***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в разделах настоящего Проспекта ценных бумаг, касающихся порядка и условий размещения Облигаций серии 05, упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: Расходы по облигациям серии 05		
Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	37 500 000	0,375
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе: сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг;	220 000	0,0022
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	12 250 000	0,122
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	5 000 000	0,05
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	500 000	0,005
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	700 000	0,007
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	18 830 000	0,188

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,

- ***организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,***
- ***определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,***
- ***составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;***
- ***осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.***

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей

ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- *Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;*
- *Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;*
- *Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;*
- *Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);*
- *Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;*
- *Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;*
- *Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;*
- *Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;*
- *Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);*
- *Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;*
- *Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;*
- *Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;*
- *Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;*
- *Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);*
- *Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.*
- *К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.*

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Российская газета» и в ленте новостей). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.rosneft.ru/

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- *фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;*
- *место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;*
- *сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.*

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями

возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления клиринговой деятельности: ***№ 177- 08462-000010***
Дата выдачи: ***19 мая 2005 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:
В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

<u>В: Облигации серии 06</u>

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***06***
Иные идентификационные признаки: ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «<u>В: Облигации серии 06</u>» Раздела IX настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 06, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 06» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 06» или «Облигация выпуска»).***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

Количество размещаемых ценных бумаг и их объем по номинальной стоимости: ***количество размещаемых Облигаций выпуска: 10 000 000 (Десять миллионов) штук, их объем по номинальной стоимости – 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:
Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
ОГРН: ***1027739132563.***
ИНН/КПП: ***7702165310/775001001.***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-12042-000100***
Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***19.02.2009***

Срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата (далее – «Сертификат»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО ЗАО НРД (далее также – «НРД» или «Депозитарий»). Выдача Сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи Сертификатов на руки.
Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.
Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.
В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в Сертификате ценных бумаг, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Облигациями в объеме, удостоверенном Сертификатом.
До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.
Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НРД, осуществляющим централизованное хранение Сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).
Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НРД или Депозитариях.
Права на Облигации учитываются НРД и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НРД, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НРД, в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций в НРД или Депозитарии.
Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НРД.
Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ и «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16.10.1997 № 36.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ:
- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

-Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением доходов по таким ценным бумагам в денежной форме и иных причитающихся владельцам таких ценных бумаг денежных выплат.

Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются.

Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД, осуществляющему их обязательное централизованное хранение.

Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД, субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее трех рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по ценным бумагам. При этом перечисление выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.

После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по ценным бумагам независимо от получения таких выплат Депозитарием.

Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее 10 рабочих дней после даты, указанной в абзаце первом настоящего пункта, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по ценным бумагам.

Передача выплат по Облигациям осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на дату, определенную в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг в качестве даты надлежащего исполнения Эмитентом обязанности по осуществлению выплат по Облигациям;

2) на дату, следующую за датой, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям в случае, если обязанность по осуществлению последней из выплат по Облигациям в установленный срок Эмитентом не исполнена или исполнена ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную в соответствии с вышеуказанным абзацем.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36 (далее также – «Положение»):

- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на

ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.
- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.
- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.
- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.
Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:
1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;
2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.
- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.
- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.
В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» перед владельцами Облигаций.
Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.
Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг и выплата которого производится по окончании каждого купонного периода.
Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.
Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.
Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.
Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают доходы в денежной форме и иные денежные выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на Облигации, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Данный выпуск не является выпуском Облигаций с обеспечением.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Обеспечение по Облигациям выпуска не предоставляется.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока

размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса. В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником

торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.

После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.

Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:

Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, ***предусмотренного*** статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных

инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:
Решение о выпуске ценных бумаг – Облигаций серии 06 и Проспект ценных бумаг были утверждены решением Совета директоров Эмитента «24» апреля 2012 года, Протокол № 18 от «25» апреля 2012 года.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: ***не установлена***

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:
Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:
Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.
Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.
Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:
Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

КДj = Cj*Nom*(T(j) - T(j -1)) / 365 / 100%,
где,
j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;
КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);
Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода;
T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	

1. Купон: первый.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом ниже. А) или путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

		Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг; Б) или уполномоченным органом управления Эмитента не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу о принятом решении о ставке первого купона не позднее, чем за один день до даты начала размещения. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону – С(2) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по третьему купону – С(3) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону – С(4) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910 (Девятьсот	Датой окончания купонного периода шестого купона	Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго»,

десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятому купону – С(9) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону – С(10) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по одиннадцатому купону – С(11) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по одиннадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона	Процентная ставка по двенадцатому купону – С(12) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго»,

(Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двенадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по тринадцатому купону – С(13) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по тринадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четырнадцатому купону – С(14) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четырнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

15. Купон: пятнадцатый

Датой начала купонного периода пятнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятнадцатому купону – С(15) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

16. Купон: шестнадцатый

Датой начала купонного периода шестнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестнадцатому купону – С(16) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

17. Купон: семнадцатый

Датой начала купонного периода семнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода семнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по семнадцатому купону – С(17) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по семнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

18. Купон: восемнадцатый

Датой начала купонного периода восемнадцатого купона является 3094-й	Датой окончания купонного периода восемнадцатого купона	Процентная ставка по восемнадцатому купону – С(18) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго»,

(Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восемнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

19. Купон: девятнадцатый

Датой начала купонного периода девятнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятнадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятнадцатому купону – С(19) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

20. Купон: двадцатый

Датой начала купонного периода двадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двадцатого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двадцатому купону – С(20) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).
В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.
В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.
В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента

(купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

Информация о ставках, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), но не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

в) В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k).

г) Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- ***в ленте новостей – не позднее 1 дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 дней.***

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).
Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:
Дата погашения Облигаций: ***3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).***
Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:
Список владельцев Облигаций для целей их погашения не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей их погашения, не приводится.

Погашение Облигаций осуществляется Эмитентом путем перечисления денежных средств НРД.
Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Передача выплат в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Эмитент исполняет обязанность по погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от

Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.
Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.
Порядок выплаты процентов (купона) по Облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения Облигаций. Облигации имеют 20 (Двадцать) купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Владельцы Облигаций и доверительные управляющие получают доход в денежной форме, через Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по 1 (Первому) купону выплачивается на 182 (Сто восемьдесят второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 2 (Второму) купону выплачивается на 364 (Триста шестьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 3 (Третьему) купону выплачивается на 546 (Пятьсот сорок шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 4 (Четвертому) купону выплачивается на 728 (Семьсот двадцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 5 (Пятому) купону выплачивается на 910 (Девятьсот десятый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 6 (Шестому) купону выплачивается на 1092 (Одна тысяча девяносто второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 7 (Седьмому) купону выплачивается на 1274 (Одна тысяча двести семьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 8 (Восьмому) купону выплачивается на 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 9 (Девятому) купону выплачивается на 1638 (Одна тысяча шестьсот

тридцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 10 (Десятому) купону выплачивается на 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 11 (Одиннадцатому) купону выплачивается на 2002-й (Две тысячи второй) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 12 (Двенадцатому) купону выплачивается на 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 13 (Тринадцатому) купону выплачивается на 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 14 (Четырнадцатому) купону выплачивается на 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 15-му (Пятнадцатому купону) выплачивается на 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 16-му (Шестнадцатому купону) выплачивается на 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 17-му (Семнадцатому купону) выплачивается на 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 18-му (Восемнадцатому купону) выплачивается на 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 19-му (Девятнадцатому купону) выплачивается на 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 20-му (Двадцатому купону) выплачивается на 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.
Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода: ***Список владельцев облигаций для целей выплаты дохода не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей выплаты дохода, не приводится.***
При этом выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

Эмитент исполняет обязанность по выплате купонного дохода по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача выплат, предназначенных для выплаты купонного дохода, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.
Купонный доход по неразмещенным Облигациям или по Облигациям, переведенным на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по выплате купонного дохода.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям выпуска планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности.

Прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций выпуска.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты облигаций. Облигации, погашенные эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Досрочное погашение по требованию их владельцев, ***не установлено.***

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Предусмотрено досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента исключительно в порядке и на условиях, определенных настоящим пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. (в) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная

ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:
Порядок определения стоимости:
Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.
Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Ck * Nom * (T - T(k))/ 365 / 100%,
где
k - порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента предусматривается досрочное погашение Облигаций, k=1, 2, 3...19;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – номинальная стоимость одной Облигации, в рублях;
Ck - размер процентной ставки k-того купона, в процентах годовых;
T(k) - дата начала (k)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(k) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри k –купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 – 9 (включительно).
Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.
Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.
Составление списка владельцев облигаций для исполнения эмитентом обязательств по досрочно погашаемым Облигациям не предусмотрено.
Досрочное погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Передача выплат, предназначенных для досрочного погашения, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня

соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Эмитент исполняет обязанность по досрочному погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НРД производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НРД и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НРД.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом:
Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг либо предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой начала досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента является:
В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода k, определенную решением уполномоченного органа управления Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении Облигаций:
Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***стоимость досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента отсутствуют.

г) Порядок и условия приобретения Облигаций Эмитентом с возможностью их последующего обращения

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций» к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а именно в следующих случаях:

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.

Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

- Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения

купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k) (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга Клиринговой организации.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи или Клиринговой организации, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

Указанная информация будет включать в себя:

- ***полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;***
- ***его место нахождения;***
- ***сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.***

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:
а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу Агента в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.
Уведомление считается полученным Агентом при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.
б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:
Начало формы:
«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – «Дата приобретения»):
Датой приобретения Облигаций является 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (далее – «Цена приобретения»), составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. Цена приобретения, составляющая 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 10.10. Проспекта ценных бумаг и уплачивается дополнительно.

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. а) и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг, владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены, определенной в п.п. в) пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.
Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество Облигаций, указанное в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций в соответствии с пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг.
В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.
Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

д) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций (от которых были получены Уведомления), не являющихся Участниками торгов Биржи, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с пп. г) п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п. пп. г) 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.
Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.
В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД.
В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Информация о приобретении облигаций по требованию их владельцев раскрывается одновременно с информацией об определенных ставках по купонам.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

В случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. пп. а) Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала купонного периода (купонных периодов), процентная ставка по которому (которым) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/– не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».
Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- ***размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);***
- ***размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);***
- ***серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.***
- ***в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.***
- ***дату приобретения Облигаций***

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе, о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***на ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***

- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с отдельными решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций должно содержать:

- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций;***
- ***дату приобретения Облигаций;***
- ***цену приобретения Облигаций или порядок ее определения;***
- ***полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами; номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.***

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента (далее – «Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами»).

Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций, является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***

- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже.

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по юридическому адресу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами заказное письмо с уведомлением о вручении и описью вложения или вручает под расписку уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций (далее – «Уведомление»).

Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.

Уведомление должно быть получено Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручено уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в течение срока принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций.

Уведомление считается полученным Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о получении почтовой корреспонденции Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о том, что Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказался от получения почтовой корреспонденции;***
- ***если Уведомление не вручено Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в связи с его отсутствием по адресу, по которому направлена почтовая корреспонденция.***

Уведомление считается врученным уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на копии Уведомлении, оставшейся у владельца Облигаций или уполномоченного им лица, в том числе номинального держателя Облигаций, проставлена подпись уполномоченного лица Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами о получении Уведомления;***
- ***на Уведомлении проставлена отметка о том, что уполномоченное лицо Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказалось от получения Уведомления, и верность такой отметки засвидетельствована незаинтересованными лицами.***

Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Начало формы.

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

К Уведомлению прилагается доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия уполномоченного лица владельца Облигаций, в том числе номинального держателя, на подписание Уведомления.
Эмитент не обязан приобретать Облигации по соглашению с владельцами Облигаций, которые не обеспечили своевременное получение Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручение уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами Уведомлений или составили Уведомления с нарушением установленный формы.
В случае принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Облигаций.
Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется на торгах ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными нормативными правовыми документами ФБ ММВБ и нормативными правовыми документами Клиринговой организации.
В соответствующую дату приобретения Облигаций, указанную в сообщении о приобретении Облигаций, ***с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, направляет в системе торгов ФБ ММВБ в соответствии с действующими на Дату приобретения Правилами торгов ФБ ММВБ заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, с указанием цены приобретения и кодом расчетов Т0.***
Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не может превышать количества Облигаций, ранее указанного в Уведомлении, направленному Агенту Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами.

Доказательством, подтверждающим выставление заявки на продажу Облигаций, признается выписка из реестра заявок, составленная по форме, предусмотренной нормативными правовыми документами ФБ ММВБ, и заверенная подписью уполномоченного лица ФБ ММВБ.
В Дату приобретения Облигаций с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами от имени и по поручению Эмитента заключает с владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов, или Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, договоры, направленные на приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, путем направления в системе торгов ФБ ММВБ владельцам Облигаций, являющимся Участниками торгов, или Участникам торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, встречных адресных заявок на приобретение Облигаций.
В случае, если сделки по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, будут обладать признаками крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Обязательства владельца Облигаций выполняются на условиях «поставка против платежа» и считаются исполненными в момент зачисления соответствующего количества Облигаций, указанного в заявке на продажу Облигаций, на счет депо Эмитента в НРД.
Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НРД и в последующем могут быть вновь выпущены в обращение до наступления Даты погашения Облигаций.
Срок приобретения Эмитентом Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:
Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:
- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:
- ***дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;***
- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;***
- ***дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***

- ***дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;***
- ***порядок приобретения Облигаций выпуска;***
- ***форму и срок оплаты;***
- ***наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.***

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации осуществляется Эмитентом самостоятельно.

д) Сведения о платежных агентах по Облигациям

Возможность назначения Эмитентом платежных агентов и отмены таких назначений не предусмотрена.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.nsd.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-12042-000100***
Дата выдачи: ***19.02.2009***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией функции НРД будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

При этом обязанность Эмитента по осуществлению выплат по Облигациям считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по передаче выплат по ценным бумагам своим депонентам.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям

В соответствии со статьями 809 и 810 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;

- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.

В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

В случае дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием выплатить номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

В случае технического дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту:

В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:

1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.
Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.
Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.
В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная со дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.
В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.
В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту.
Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.
В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права. (По обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).
При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.
Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.
Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей

арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет». Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- ***объем неисполненных обязательств Эмитента;***
- ***дату, в которую обязательство должно быть исполнено;***
- ***причину неисполнения обязательств Эмитента;***
- ***перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.***

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Сведения не приводятся так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Сведения не приводятся, так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

и) Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском.

Расчет суммы показателей, предусмотренных подпунктами 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – «Положение о раскрытии информации»).

Расчет стоимости чистых активов Эмитента на 31.12.2011 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н,

Наименование показателя	Значение показателя
Сумма обязательств по Облигациям выпуска	10 000 000 000 (Десять миллиардов) руб. и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска, определенный в порядке, установленном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, за весь период обращения Облигаций выпуска.
1) стоимости чистых активов эмитента	1 119 400 652 тыс. руб.
2) размера (суммы) поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
3) суммы банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
4) стоимости имущества, закладываемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком	отсутствует
5) размера государственной и (или) муниципальной гарантии по облигациям	отсутствует

По оценке Эмитента, общая сумма обязательств по Облигациям серии 06, включая проценты, не превышает суммы стоимости чистых активов Эмитента, соответственно, приобретение Облигаций серии 06 не относится к инвестициям повышенного риска.

Сумма вышеприведенных показателей (пп. 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации) составляет: ***1 119 400 652 тыс. руб.***

Таким образом, данная величина больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций серии 06, по мнению Эмитента, не относится к категории «Инвестиции повышенного риска».

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Размещаемые ценные бумаги не являются опционами эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»:

а) обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) указанных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных федеральным законом;

б) публичное обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

регистрации проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

раскрытии эмитентом информации в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона;

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: Отсутствуют.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

У Эмитента отсутствуют ценные бумаги того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – Организатор), является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Организатора:

Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по заключенному с ним договору об организации облигационного займа, включают в себя нижеследующие:

- ***разработка рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;***
- ***предоставление консультаций по вопросам, связанным с процедурой выпуска Облигаций, их размещением, обращением и погашением, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;***
- ***оказание информационно-организационной поддержки на этапе взаимодействия с государственными регулирующими органами, биржей (организатором торгов) и депозитарием-хранителем для целей подачи необходимой документации и заключения с ними соответствующих договоров в отношении размещения и обращения Облигаций;***
- ***оказание содействия Эмитенту в подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:***

- решение о размещении Облигаций;
- решение о выпуске ценных бумаг;
- проспект ценных бумаг;
- отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций;
- иные необходимые документы (в том числе документы, необходимые Эмитенту для допуска Облигаций к размещению на бирже, в том числе без прохождения процедуры листинга, и для принятия их на обслуживание в депозитарий),
далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- ***подготовка прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;***
- ***подготовка рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;***

- ***организация по согласованию и за счет Эмитента маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, проведение встреч с инвесторами в формате «один на один»);***
- ***осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций.***

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает Организатор - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.

- ***По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:***
- ***совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;***
- ***осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Прспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);***
- ***информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;***
- ***перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;***
- ***иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.***

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Вознаграждение лиц, оказывающих услуги по размещению и организации размещения Облигаций (Организатора и Андеррайтера) не превысит 1% (Одного) процента от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг в соответствии с договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), соглашением между Эмитентом и лицом, оказывающим услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не установлена.

Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящих выпусков осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Дата государственной регистрации: ***2.12.2003***

Регистрационный номер: ***1037789012414***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве***

Номер лицензии: ***№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг***

Дата выдачи: ***23.08.2007***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в разделах настоящего Проспекта ценных бумаг, касающихся порядка и условий размещения

Облигаций серии 06, упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: Расходы по облигациям серии 06		
Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	37 500 000	0,375
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе: сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг;	220 000	0,0022
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	12 250 000	0,122
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	5 000 000	0,05

Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	500 000	0,005
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	700 000	0,007
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	18 830 000	0,188

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,

- ***организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,***
- ***определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,***
- ***составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;***

- *осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- ***Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;***
- ***Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;***
- ***Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;***
- ***Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);***
- ***Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;***
- ***Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;***
- ***Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;***
- ***Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;***
- ***Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);***
- ***Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;***
- ***Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;***
- ***Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;***
- ***Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;***
- ***Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);***
- ***Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.***
- ***К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.***

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из

обращения (газета «Российская газета» и в ленте новостей). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.rosneft.ru/

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- ***фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;***
- ***место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;***
- ***сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.***

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления клиринговой деятельности: ***№ 177- 08462-000010***
Дата выдачи: ***19 мая 2005 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***

К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:
В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

Г: Облигации серии 07

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***07***
Иные идентификационные признаки: ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Г: Облигации серии 07» Раздела IX настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 07, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 07» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 07» или «Облигация выпуска»).***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

Количество размещаемых ценных бумаг и их объем по номинальной стоимости: ***количество размещаемых Облигаций выпуска: 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук, их объем по номинальной стоимости – 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:
Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
ОГРН: ***1027739132563.***
ИНН/КПП: ***7702165310/775001001.***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-12042-000100***
Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***19.02.2009***
Срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата (далее – «Сертификат»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО ЗАО НРД (далее также – «НРД» или «Депозитарий»). Выдача Сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи Сертификатов на руки.
Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.
Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.
В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в Сертификате ценных бумаг, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Облигациями в объеме, удостоверенном Сертификатом.
До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.
Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НРД, осуществляющим централизованное хранение Сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).
Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НРД или Депозитариях.
Права на Облигации учитываются НРД и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НРД, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НРД, в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций в НРД или Депозитарии.
Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НРД.
Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ и «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16.10.1997 № 36.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ:
- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

-Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением доходов по таким ценным бумагам в денежной форме и иных причитающихся владельцам таких ценных бумаг денежных выплат.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются.
Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД, осуществляющему их обязательное централизованное хранение.
Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД, субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее трех рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по ценным бумагам. При этом перечисление выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по ценным бумагам независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее 10 рабочих дней после даты, указанной в абзаце первом настоящего пункта, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по ценным бумагам.

Передача выплат по Облигациям осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на дату, определенную в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг в качестве даты надлежащего исполнения Эмитентом обязанности по осуществлению выплат по Облигациям;

2) на дату, следующую за датой, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям в случае, если обязанность по осуществлению последней из выплат по Облигациям в установленный срок Эмитентом не исполнена или исполнена ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную в соответствии с вышеуказанным абзацем.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36 (далее также – «Положение»):

- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.

- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.

- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.

- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;

2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» перед владельцами Облигаций.

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг и выплата которого производится по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.
Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.
Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.
Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают доходы в денежной форме и иные денежные выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на Облигации, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Данный выпуск не является выпуском Облигаций с обеспечением.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Обеспечение по Облигациям выпуска не предоставляется.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до

даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня

размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он

намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров

может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, ***предусмотренного*** статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:

Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:

Решение о выпуске ценных бумаг – Облигаций серии 07 и Проспект ценных бумаг были утверждены решением Совета директоров Эмитента «24» апреля 2012 года, Протокол № 18 от «25» апреля 2012 года.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: ***не установлена***

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:

Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.

Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей

формуле:

КДj = Cj*Nom*(T(j) - T(j -1)) / 365 / 100%,

где,

j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;

КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j -1) - дата начала j-того купонного периода;

T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	**Дата окончания**	
1. Купон: первый.		
Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом ниже. А) или путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг; Б) или уполномоченным органом управления Эмитента не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу о принятом решении о ставке первого купона не позднее, чем за один день до даты начала размещения. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.
2. Купон: второй.		
Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону – С(2) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
3. Купон: третий.		
Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546 (Пятьсот	Процентная ставка по третьему купону – С(3) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг

четвертый)день с даты начала размещения Облигаций.	сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону – С(4) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638 (Одна	Процентная ставка по девятому купону – С(9) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг

пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону – С(10) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по одиннадцатому купону – С(11) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по одиннадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двенадцатому купону – С(12) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двенадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по тринадцатому купону – С(13) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по тринадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четырнадцатому купону – С(14) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четырнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

15. Купон: пятнадцатый

Датой начала купонного периода пятнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот	Датой окончания купонного периода пятнадцатого купона является 2730-й (Две	Процентная ставка по пятнадцатому купону – С(15) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг

сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

16. Купон: шестнадцатый

Датой начала купонного периода шестнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестнадцатому купону – С(16) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

17. Купон: семнадцатый

Датой начала купонного периода семнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода семнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по семнадцатому купону – С(17) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по семнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

18. Купон: восемнадцатый

Датой начала купонного периода восемнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восемнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восемнадцатому купону – С(18) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восемнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

19. Купон: девятнадцатый

Датой начала купонного периода девятнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятнадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятнадцатому купону – С(19) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

20. Купон: двадцатый

Датой начала купонного периода двадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двадцатого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двадцатому купону – С(20) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права

требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).
В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.
В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.
В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.
Информация о ставках, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), но не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

в) В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k).

г) Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- ***в ленте новостей – не позднее 1 дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 дней.***

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).
Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:
Дата погашения Облигаций: ***3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).***
Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:
Список владельцев Облигаций для целей их погашения не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей их погашения, не приводится.

Погашение Облигаций осуществляется Эмитентом путем перечисления денежных средств НРД.
Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Передача выплат в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Эмитент исполняет обязанность по погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.
Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.
Порядок выплаты процентов (купона) по Облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения Облигаций. Облигации имеют 20 (Двадцать) купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Владельцы Облигаций и доверительные управляющие получают доход в денежной форме, через Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по 1 (Первому) купону выплачивается на 182 (Сто восемьдесят второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 2 (Второму) купону выплачивается на 364 (Триста шестьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 3 (Третьему) купону выплачивается на 546 (Пятьсот сорок шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 4 (Четвертому) купону выплачивается на 728 (Семьсот двадцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 5 (Пятому) купону выплачивается на 910 (Девятьсот десятый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 6 (Шестому) купону выплачивается на 1092 (Одна тысяча девяносто второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 7 (Седьмому) купону выплачивается на 1274 (Одна тысяча двести семьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 8 (Восьмому) купону выплачивается на 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 9 (Девятому) купону выплачивается на 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 10 (Десятому) купону выплачивается на 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 11 (Одиннадцатому) купону выплачивается на 2002-й (Две тысячи второй) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 12 (Двенадцатому) купону выплачивается на 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 13 (Тринадцатому) купону выплачивается на 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 14 (Четырнадцатому) купону выплачивается на 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 15-му (Пятнадцатому купону) выплачивается на 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 16-му (Шестнадцатому купону) выплачивается на 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 17-му (Семнадцатому купону) выплачивается на 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 18-му (Восемнадцатому купону) выплачивается на 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 19-му (Девятнадцатому купону) выплачивается на 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 20-му (Двадцатому купону) выплачивается на 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.
Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или

какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода: ***Список владельцев облигаций для целей выплаты дохода не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей выплаты дохода, не приводится.***
При этом выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

Эмитент исполняет обязанность по выплате купонного дохода по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача выплат, предназначенных для выплаты купонного дохода, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.
Купонный доход по неразмещенным Облигациям или по Облигациям, переведенным на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по выплате купонного дохода.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям выпуска планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности.

Прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций выпуска.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты облигаций. Облигации, погашенные эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Досрочное погашение по требованию их владельцев, ***не установлено.***

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Предусмотрено досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента исключительно в порядке и на условиях, определенных настоящим пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. (в) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:
Порядок определения стоимости:
Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.
Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Ck * Nom * (T - T(k))/ 365 / 100%,
где
k - порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента предусматривается досрочное погашение Облигаций, k=1, 2, 3...19;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – номинальная стоимость одной Облигации, в рублях;
Ck - размер процентной ставки k-того купона, в процентах годовых;
T(k) - дата начала (k)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(k) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри k –купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под

правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 – 9 (включительно).
Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.
Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.
Составление списка владельцев облигаций для исполнения эмитентом обязательств по досрочно погашаемым Облигациям не предусмотрено.
Досрочное погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Передача выплат, предназначенных для досрочного погашения, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Эмитент исполняет обязанность по досрочному погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.

Требование, касающееся обязанности депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НРД производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НРД и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НРД.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом:
Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг либо предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой начала досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента является:
В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода k, определенную решением уполномоченного органа управления Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении Облигаций:
Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***

- ***стоимость досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента отсутствуют.

г) Порядок и условия приобретения Облигаций Эмитентом с возможностью их последующего обращения

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций» к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а именно в следующих случаях:
- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.

Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

- Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k) (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга Клиринговой организации.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи или Клиринговой организации, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

Указанная информация будет включать в себя:

- ***полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;***
- ***его место нахождения;***
- ***сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.***

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:
а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу Агента в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.
Уведомление считается полученным Агентом при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.
б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:
Начало формы:

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 07 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – «Дата приобретения»):
Датой приобретения Облигаций является 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (далее – «Цена приобретения»), составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. Цена приобретения, составляющая 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 10.10. Проспекта ценных бумаг и уплачивается дополнительно.

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. а) и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг, владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены, определенной в п.п. в) пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.
Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество

Облигаций, указанное в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций в соответствии с пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг.
В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.
Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

д) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций (от которых были получены Уведомления), не являющихся Участниками торгов Биржи, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с пп. г) п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п. пп. г) 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.
Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.
В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД.
В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Информация о приобретении облигаций по требованию их владельцев раскрывается одновременно с информацией об определенных ставках по купонам.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

В случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. пп. а) Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала купонного периода (купонных периодов), процентная ставка по которому (которым) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/– не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- ***размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);***
- ***размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);***
- ***серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.***
- ***в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.***
- ***дату приобретения Облигаций***

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе, о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***на ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с отдельными решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций должно содержать:

- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций;***
- ***дату приобретения Облигаций;***
- ***цену приобретения Облигаций или порядок ее определения;***
- ***полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами; номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.***

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента (далее – «Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами»).

Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций, является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже.

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по юридическому адресу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами заказное письмо с уведомлением о вручении и описью вложения или вручает под расписку уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций (далее – «Уведомление»).

Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.

Уведомление должно быть получено Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручено уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в течение срока принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций.

Уведомление считается полученным Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о получении почтовой корреспонденции Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о том, что Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказался от получения почтовой корреспонденции;***
- ***если Уведомление не вручено Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в связи с его отсутствием по адресу, по которому направлена почтовая корреспонденция.***

Уведомление считается врученным уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на копии Уведомлении, оставшейся у владельца Облигаций или уполномоченного им лица, в том числе номинального держателя Облигаций, проставлена подпись уполномоченного лица Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами о получении Уведомления;***
- ***на Уведомлении проставлена отметка о том, что уполномоченное лицо Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказалось от получения Уведомления, и верность такой отметки засвидетельствована незаинтересованными лицами.***

Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Начало формы.

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 07 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица

Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».

Конец формы.

К Уведомлению прилагается доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия уполномоченного лица владельца Облигаций, в том числе номинального держателя, на подписание Уведомления.

Эмитент не обязан приобретать Облигации по соглашению с владельцами Облигаций, которые не обеспечили своевременное получение Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручение уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами Уведомлений или составили Уведомления с нарушением установленный формы.

В случае принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Облигаций.

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется на торгах ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными нормативными правовыми документами ФБ ММВБ и нормативными правовыми документами Клиринговой организации.

В соответствующую дату приобретения Облигаций, указанную в сообщении о приобретении Облигаций, ***с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, направляет в системе торгов ФБ ММВБ в соответствии с действующими на Дату приобретения Правилами торгов ФБ ММВБ заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, с указанием цены приобретения и кодом расчетов Т0.***

Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не может превышать количества Облигаций, ранее указанного в Уведомлении, направленному Агенту Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами.

Доказательством, подтверждающим выставление заявки на продажу Облигаций, признается выписка из реестра заявок, составленная по форме, предусмотренной нормативными правовыми документами ФБ ММВБ, и заверенная подписью уполномоченного лица ФБ ММВБ.

В Дату приобретения Облигаций с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами от имени и по поручению Эмитента заключает с владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов, или Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, договоры, направленные на приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, путем направления в системе торгов ФБ ММВБ владельцам Облигаций, являющимся Участниками торгов, или Участникам торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, встречных адресных заявок на приобретение Облигаций.

В случае, если сделки по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, будут обладать признаками крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Обязательства владельца Облигаций выполняются на условиях «поставка против платежа» и считаются исполненными в момент зачисления соответствующего количества Облигаций, указанного в заявке на продажу Облигаций, на счет депо Эмитента в НРД.

Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НРД и в последующем могут быть вновь выпущены в обращение до наступления Даты погашения Облигаций.

Срок приобретения Эмитентом Облигаций или порядок его определения:

Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:

Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении

о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- ***дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;***
- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;***
- ***дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;***
- ***порядок приобретения Облигаций выпуска;***
- ***форму и срок оплаты;***
- ***наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.***

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации осуществляется Эмитентом самостоятельно.

д) Сведения о платежных агентах по Облигациям

Возможность назначения Эмитентом платежных агентов и отмены таких назначений не предусмотрена.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.nsd.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-12042-000100***
Дата выдачи: ***19.02.2009***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией функции НРД будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

При этом обязанность Эмитента по осуществлению выплат по Облигациям считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по передаче выплат по ценным бумагам своим депонентам.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям

В соответствии со статьями 809 и 810 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:
- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.
В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием выплатить номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае технического дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту:
В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:
1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.
Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.
Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.
В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная со дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.
В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица,

вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.
В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту.
Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.
В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права. (По обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).
При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.
Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.
Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:
Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет». Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- ***объем неисполненных обязательств Эмитента;***

- ***дату, в которую обязательство должно быть исполнено;***
- ***причину неисполнения обязательств Эмитента;***
- ***перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.***

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Сведения не приводятся так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Сведения не приводятся, так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

и) Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском.

Расчет суммы показателей, предусмотренных подпунктами 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – «Положение о раскрытии информации»).

Расчет стоимости чистых активов Эмитента на 31.12.2011 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз.

Наименование показателя	Значение показателя
Сумма обязательств по Облигациям выпуска	15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб. и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска, определенный в порядке, установленном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, за весь период обращения Облигаций выпуска.
1) стоимости чистых активов эмитента	1 119 400 652 тыс. руб.
2) размера (суммы) поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
3) суммы банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
4) стоимости имущества, закладываемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком	отсутствует
5) размера государственной и (или) муниципальной гарантии по облигациям	отсутствует

По оценке Эмитента, общая сумма обязательств по Облигациям серии 07, включая проценты, не превышает суммы стоимости чистых активов Эмитента, соответственно, приобретение Облигаций серии 07 не относится к инвестициям повышенного риска.

Сумма вышеприведенных показателей (пп. 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации) составляет: ***1 119 400 652 тыс. руб.***

Таким образом, данная величина больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций серии 07, по мнению Эмитента, не относится к категории «Инвестиции повышенного риска».

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Размещаемые ценные бумаги не являются опционами эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:

НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,

С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),

Т0 - дата начала размещения облигаций,

Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»:

а) обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) указанных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных федеральным законом;

б) публичное обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

регистрации проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

раскрытии эмитентом информации в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона;

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: Отсутствуют.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

У Эмитента отсутствуют ценные бумаги того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – Организатор), является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Организатора:

Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по заключенному с ним договору об организации облигационного займа, включают в себя нижеследующие:

- ***разработка рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;***
- ***предоставление консультаций по вопросам, связанным с процедурой выпуска Облигаций, их размещением, обращением и погашением, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;***
- ***оказание информационно-организационной поддержки на этапе взаимодействия с государственными регулирующими органами, биржей (организатором торгов) и депозитарием-хранителем для целей подачи необходимой***

документации и заключения с ними соответствующих договоров в отношении размещения и обращения Облигаций;

- ***оказание содействия Эмитенту в подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:***

- решение о размещении Облигаций;

- решение о выпуске ценных бумаг;

- проспект ценных бумаг;

- отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций;

- иные необходимые документы (в том числе документы, необходимые Эмитенту для допуска Облигаций к размещению на бирже, в том числе без прохождения процедуры листинга, и для принятия их на обслуживание в депозитарий),

далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- ***подготовка прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;***
- ***подготовка рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;***
- ***организация по согласованию и за счет Эмитента маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, проведение встреч с инвесторами в формате «один на один»);***
- ***осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций.***

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает Организатор - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.

По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:

- ***совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;***
- ***осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Прспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с***

условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);

- ***информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;***
- ***перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;***
- ***иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.***

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Вознаграждение лиц, оказывающих услуги по размещению и организации размещения Облигаций (Организатора и Андеррайтера) не превысит 1% (Одного) процента от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг в соответствии с договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), соглашением между Эмитентом и лицом, оказывающим услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не установлена.

Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящих выпусков осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Дата государственной регистрации: ***2.12.2003***

Регистрационный номер: ***1037789012414***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве***

Номер лицензии: ***№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг***

Дата выдачи: ***23.08.2007***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в разделах настоящего Проспекта ценных бумаг, касающихся порядка и условий размещения Облигаций серии 07, упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: Расходы по облигациям серии 07		
Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	37 500 000	0,2499
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе: сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг;	220 000	0,0014
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	12 250 000	0,08166
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	5 000 000	0,033
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	500 000	0,0033
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	700 000	0,0046
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	18 830 000	0,1255

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку

ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,

- *организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,*
- *определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,*
- *составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;*
- *осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- *Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;*
- *Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;*
- *Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;*
- *Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);*

- ***Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;***
- ***Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;***
- ***Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;***
- ***Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;***
- ***Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);***
- ***Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;***
- ***Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;***
- ***Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;***
- ***Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;***
- ***Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);***
- ***Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.***
- ***К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.***

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Российская газета» и в ленте новостей). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.rosneft.ru/

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- ***фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;***
- ***место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;***
- ***сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.***

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца

облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 121***
Номер лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления клиринговой деятельности: ***№ 177- 08462-000010***
Дата выдачи: ***19 мая 2005 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:
В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

Д: Облигации серии 08

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***08***
Иные идентификационные признаки: ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Д: Облигации серии 08» Раздела IX настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии***

08, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 08» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 08» или «Облигация выпуска»).

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

Количество размещаемых ценных бумаг и их объем по номинальной стоимости: ***количество размещаемых Облигаций выпуска: 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук, их объем по номинальной стоимости – 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:
Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
ОГРН: ***1027739132563.***
ИНН/КПП: ***7702165310/775001001.***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-12042-000100***
Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***19.02.2009***
Срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата (далее – «Сертификат»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО ЗАО НРД (далее также – «НРД» или «Депозитарий»). Выдача Сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи Сертификатов на руки.
Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.
В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в Сертификате ценных бумаг, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Облигациями в объеме, удостоверенном Сертификатом.
До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.
Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НРД, осуществляющим централизованное хранение Сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).
Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НРД или Депозитариях.
Права на Облигации учитываются НРД и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НРД, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НРД, в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций в НРД или Депозитарии.
Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НРД.
Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ и «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16.10.1997 № 36.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ:
- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

-Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением доходов по таким ценным бумагам в денежной форме и иных причитающихся владельцам таких ценных бумаг денежных выплат.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются.
Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД, осуществляющему их обязательное централизованное хранение.
Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД, субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем,

осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее трех рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по ценным бумагам. При этом перечисление выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по ценным бумагам независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее 10 рабочих дней после даты, указанной в абзаце первом настоящего пункта, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по ценным бумагам.

Передача выплат по Облигациям осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на дату, определенную в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг в качестве даты надлежащего исполнения Эмитентом обязанности по осуществлению выплат по Облигациям;

2) на дату, следующую за датой, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям в случае, если обязанность по осуществлению последней из выплат по Облигациям в установленный срок Эмитентом не исполнена или исполнена ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную в соответствии с вышеуказанным абзацем.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36 (далее также – «Положение»):
- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.
- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.
- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.
- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.
Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:
1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;

2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.
- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.
- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.
В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» перед владельцами Облигаций.
Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.
Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг и выплата которого производится по окончании каждого купонного периода.
Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.
Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.
Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.
Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают доходы в денежной форме и иные денежные выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на Облигации, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Данный выпуск не является выпуском Облигаций с обеспечением.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Обеспечение по Облигациям выпуска не предоставляется.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону.
Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг

в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций

принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);

- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.

После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.

Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, ***предусмотренного*** статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:

Решение о выпуске ценных бумаг – Облигаций серии 08 и Проспект ценных бумаг были утверждены решением Совета директоров Эмитента «24» апреля 2012 года, Протокол № 18 от «25» апреля 2012 года.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: ***не установлена***

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:
Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:
Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.
Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.
Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:
Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

КДj = Cj*Nom*(T(j) - T(j -1)) / 365 / 100%,
где,
j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;
КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);
Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода;
T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	
1. Купон: первый.		
Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом ниже. А) или путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг; Б) или уполномоченным органом управления Эмитента не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Информация о процентной ставке по первому купону

		раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу о принятом решении о ставке первого купона не позднее, чем за один день до даты начала размещения. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону – С(2) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по третьему купону – С(3) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону – С(4) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятому купону – С(9) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону – С(10) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по одиннадцатому купону – С(11) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по одиннадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двенадцатому купону – С(12) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двенадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по тринадцатому купону – С(13) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по тринадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четырнадцатому купону – С(14) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четырнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

15. Купон: пятнадцатый

Датой начала купонного периода пятнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятнадцатому купону – С(15) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

16. Купон: шестнадцатый

Датой начала купонного периода шестнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестнадцатому купону – С(16) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

17. Купон: семнадцатый

Датой начала купонного периода семнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода семнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по семнадцатому купону – С(17) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по семнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

18. Купон: восемнадцатый

Датой начала купонного периода восемнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восемнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восемнадцатому купону – С(18) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восемнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

19. Купон: девятнадцатый

Датой начала купонного периода девятнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятнадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятнадцатому купону – С(19) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

20. Купон: двадцатый

Датой начала купонного периода двадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двадцатого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двадцатому купону – С(20) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).
В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.
В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.
В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.
Информация о ставках, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения

Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), но не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

в) В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k).

г) Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- ***в ленте новостей – не позднее 1 дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 дней.***

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).

Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:
Дата погашения Облигаций: ***3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).***
Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:
Список владельцев Облигаций для целей их погашения не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей их погашения, не приводится.

Погашение Облигаций осуществляется Эмитентом путем перечисления денежных средств НРД.
Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Передача выплат в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Эмитент исполняет обязанность по погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по

Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.
Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.
Порядок выплаты процентов (купона) по Облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения Облигаций. Облигации имеют 20 (Двадцать) купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Владельцы Облигаций и доверительные управляющие получают доход в денежной форме, через Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по 1 (Первому) купону выплачивается на 182 (Сто восемьдесят второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 2 (Второму) купону выплачивается на 364 (Триста шестьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 3 (Третьему) купону выплачивается на 546 (Пятьсот сорок шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 4 (Четвертому) купону выплачивается на 728 (Семьсот двадцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 5 (Пятому) купону выплачивается на 910 (Девятьсот десятый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 6 (Шестому) купону выплачивается на 1092 (Одна тысяча девяносто второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 7 (Седьмому) купону выплачивается на 1274 (Одна тысяча двести семьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 8 (Восьмому) купону выплачивается на 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 9 (Девятому) купону выплачивается на 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 10 (Десятому) купону выплачивается на 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 11 (Одиннадцатому) купону выплачивается на 2002-й (Две тысячи второй) с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по 12 (Двенадцатому) купону выплачивается на 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 13 (Тринадцатому) купону выплачивается на 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 14 (Четырнадцатому) купону выплачивается на 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 15-му (Пятнадцатому купону) выплачивается на 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 16-му (Шестнадцатому купону) выплачивается на 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 17-му (Семнадцатому купону) выплачивается на 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 18-му (Восемнадцатому купону) выплачивается на 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 19-му (Девятнадцатому купону) выплачивается на 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 20-му (Двадцатому купону) выплачивается на 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.
Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода: ***Список владельцев облигаций для целей выплаты дохода не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей выплаты дохода, не приводится.***
При этом выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

Эмитент исполняет обязанность по выплате купонного дохода по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача выплат, предназначенных для выплаты купонного дохода, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не

позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.
Купонный доход по неразмещенным Облигациям или по Облигациям, переведенным на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по выплате купонного дохода.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям выпуска планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности.

Прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций выпуска.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты облигаций. Облигации, погашенные эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Досрочное погашение по требованию их владельцев, ***не установлено.***

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Предусмотрено досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента исключительно в порядке и на условиях, определенных настоящим пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. (в) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания

k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:
Порядок определения стоимости:
Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.
Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Ck * Nom * (T - T(k))/ 365 / 100%,
где
k - порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента предусматривается досрочное погашение Облигаций, k=1, 2, 3...19;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – номинальная стоимость одной Облигации, в рублях;
Ck - размер процентной ставки k-того купона, в процентах годовых;
T(k) - дата начала (k)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(k) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри k –купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 – 9 (включительно).
Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.
Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.
Составление списка владельцев облигаций для исполнения эмитентом обязательств по досрочно погашаемым Облигациям не предусмотрено.
Досрочное погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Передача выплат, предназначенных для досрочного погашения, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Эмитент исполняет обязанность по досрочному погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НРД производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НРД и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НРД.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом:
Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг либо предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой начала досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента является:
В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода k, определенную решением уполномоченного органа управления Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении Облигаций:
Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о

возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***стоимость досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента отсутствуют.

г) Порядок и условия приобретения Облигаций Эмитентом с возможностью их последующего обращения

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций» к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а именно в следующих случаях:

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.

Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

- Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены

приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k) (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).
Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга Клиринговой организации.
В случае реорганизации, ликвидации Биржи или Клиринговой организации, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.
При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

Указанная информация будет включать в себя:

- ***полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;***
- ***его место нахождения;***
- ***сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.***

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:
а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу Агента в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.
Уведомление считается полученным Агентом при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.
б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:
Начало формы:
«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 08 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – «Дата приобретения»):
Датой приобретения Облигаций является 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета

об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (далее – «Цена приобретения»), составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. Цена приобретения, составляющая 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 10.10. Проспекта ценных бумаг и уплачивается дополнительно.

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. а) и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг, владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены, определенной в п.п. в) пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.
Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество Облигаций, указанное в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций в соответствии с пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг.
В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.
Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

д) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций (от которых были получены Уведомления), не являющихся Участниками торгов Биржи, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с пп. г) п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п. пп. г) 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.
Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.
В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД.
В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Информация о приобретении облигаций по требованию их владельцев раскрывается

одновременно с информацией об определенных ставках по купонам.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

В случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. пп. а) Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала купонного периода (купонных периодов), процентная ставка по которому (которым) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/– не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- ***размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);***
- ***размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);***
- ***серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.***
- ***в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.***
- ***дату приобретения Облигаций***

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе, о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***на ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с

даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.
Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с отдельными решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.
Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.
Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций должно содержать:

- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций;***
- ***дату приобретения Облигаций;***
- ***цену приобретения Облигаций или порядок ее определения;***
- ***полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами; номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.***

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента (далее – «Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами»).
Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций, является Андеррайтер.
Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении

эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже.

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по юридическому адресу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами заказное письмо с уведомлением о вручении и описью вложения или вручает под расписку уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций (далее – «Уведомление»).

Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.

Уведомление должно быть получено Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручено уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в течение срока принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций.

Уведомление считается полученным Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о получении почтовой корреспонденции Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о том, что Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказался от получения почтовой корреспонденции;***
- ***если Уведомление не вручено Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в связи с его отсутствием по адресу, по которому направлена почтовая корреспонденция.***

Уведомление считается врученным уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на копии Уведомлении, оставшейся у владельца Облигаций или уполномоченного им лица, в том числе номинального держателя Облигаций, проставлена подпись уполномоченного лица Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами о получении Уведомления;***
- ***на Уведомлении проставлена отметка о том, что уполномоченное лицо Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказалось от получения Уведомления, и верность такой отметки засвидетельствована незаинтересованными лицами.***

Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Начало формы.

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 08 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

К Уведомлению прилагается доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия уполномоченного лица владельца Облигаций, в том числе номинального держателя, на подписание Уведомления.
Эмитент не обязан приобретать Облигации по соглашению с владельцами Облигаций, которые не обеспечили своевременное получение Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручение уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами Уведомлений или составили Уведомления с нарушением установленный формы.
В случае принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Облигаций.
Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется на торгах ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными нормативными правовыми документами ФБ ММВБ и нормативными правовыми документами Клиринговой организации.
В соответствующую дату приобретения Облигаций, указанную в сообщении о приобретении Облигаций, ***с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, направляет в системе торгов ФБ ММВБ в соответствии с действующими на Дату приобретения Правилами торгов ФБ ММВБ заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, с указанием цены приобретения и кодом расчетов Т0.***
Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не может превышать количества Облигаций, ранее указанного в Уведомлении, направленному Агенту Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами.
Доказательством, подтверждающим выставление заявки на продажу Облигаций, признается выписка из реестра заявок, составленная по форме, предусмотренной нормативными правовыми документами ФБ ММВБ, и заверенная подписью уполномоченного лица ФБ ММВБ.
В Дату приобретения Облигаций с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами от имени и по поручению Эмитента заключает с владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов, или Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, договоры, направленные на приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, путем направления в системе торгов ФБ ММВБ владельцам

Облигаций, являющимся Участниками торгов, или Участникам торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, встречных адресных заявок на приобретение Облигаций.
В случае, если сделки по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, будут обладать признаками крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Обязательства владельца Облигаций выполняются на условиях «поставка против платежа» и считаются исполненными в момент зачисления соответствующего количества Облигаций, указанного в заявке на продажу Облигаций, на счет депо Эмитента в НРД.
Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НРД и в последующем могут быть вновь выпущены в обращение до наступления Даты погашения Облигаций.
Срок приобретения Эмитентом Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:
Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:
- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:
- ***дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;***
- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;***
- ***дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;***
- ***порядок приобретения Облигаций выпуска;***
- ***форму и срок оплаты;***
- ***наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.***

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о

заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации осуществляется Эмитентом самостоятельно.

д) Сведения о платежных агентах по Облигациям

Возможность назначения Эмитентом платежных агентов и отмены таких назначений не предусмотрена.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением выплат по Облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.nsd.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-12042-000100***
Дата выдачи: ***19.02.2009***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией функции НРД будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
При этом обязанность Эмитента по осуществлению выплат по Облигациям считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по передаче выплат по ценным бумагам своим депонентам.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям

В соответствии со статьями 809 и 810 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:
- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.
Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.
В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием выплатить номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае технического дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту:
В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:
1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.
Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.

Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.
В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная со дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.
В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.
В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту.
Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.
В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права. (По обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).
При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.
Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.
Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в

случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет». Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- ***объем неисполненных обязательств Эмитента;***
- ***дату, в которую обязательство должно быть исполнено;***
- ***причину неисполнения обязательств Эмитента;***
- ***перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.***

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Сведения не приводятся так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Сведения не приводятся, так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

и) Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском.

Расчет суммы показателей, предусмотренных подпунктами 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – «Положение о раскрытии информации»).

Расчет стоимости чистых активов Эмитента на 31.12.2011 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз.

Наименование показателя	Значение показателя
Сумма обязательств по Облигациям выпуска	15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб. и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска, определенный в порядке,

	установленном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, за весь период обращения Облигаций выпуска.
1) стоимости чистых активов эмитента	1 119 400 652 тыс. руб.
2) размера (суммы) поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
3) суммы банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
4) стоимости имущества, закладываемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком	отсутствует
5) размера государственной и (или) муниципальной гарантии по облигациям	отсутствует

По оценке Эмитента, общая сумма обязательств по Облигациям серии 08, включая проценты, не превышает суммы стоимости чистых активов Эмитента, соответственно, приобретение Облигаций серии 08 не относится к инвестициям повышенного риска.

Сумма вышеприведенных показателей (пп. 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации) составляет: ***1 119 400 652 тыс. руб.***

Таким образом, данная величина больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций серии 08, по мнению Эмитента, не относится к категории «Инвестиции повышенного риска».

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Размещаемые ценные бумаги не являются опционами эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»:

а) обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) указанных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных федеральным законом;

б) публичное обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

регистрации проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

раскрытии эмитентом информации в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона;

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: Отсутствуют.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

У Эмитента отсутствуют ценные бумаги того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – Организатор), является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Организатора:

Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по заключенному с ним договору об организации облигационного займа, включают в себя нижеследующие:

- ***разработка рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;***
- ***предоставление консультаций по вопросам, связанным с процедурой выпуска Облигаций, их размещением, обращением и погашением, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;***
- ***оказание информационно-организационной поддержки на этапе взаимодействия с государственными регулирующими органами, биржей (организатором торгов) и депозитарием-хранителем для целей подачи необходимой документации и заключения с ними соответствующих договоров в отношении размещения и обращения Облигаций;***
- ***оказание содействия Эмитенту в подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:***

- решение о размещении Облигаций;

- решение о выпуске ценных бумаг;

- проспект ценных бумаг;

- отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций;

- иные необходимые документы (в том числе документы, необходимые Эмитенту для допуска Облигаций к размещению на бирже, в том числе без прохождения процедуры листинга, и для принятия их на обслуживание в депозитарий),
далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- ***подготовка прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;***
- ***подготовка рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;***
- ***организация по согласованию и за счет Эмитента маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, проведение встреч с инвесторами в формате «один на один»);***
- ***осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций.***

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает Организатор - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.

По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:

совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;

осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Прспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);

информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;

перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;

иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Вознаграждение лиц, оказывающих услуги по размещению и организации размещения Облигаций (Организатора и Андеррайтера) не превысит 1% (Одного) процента от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг в соответствии с договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), соглашением между Эмитентом и лицом, оказывающим услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не установлена.

Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из

числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящих выпусков осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Дата государственной регистрации: ***2.12.2003***

Регистрационный номер: ***1037789012414***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве***

Номер лицензии: ***№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг***

Дата выдачи: ***23.08.2007***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в разделах настоящего Проспекта ценных бумаг, касающихся порядка и условий размещения Облигаций серии 08, упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без

государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: Расходы по облигациям серии 08		
Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	37 500 000	0,2499
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе: сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг;	220 000	0,0014
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	12 250 000	0,08166
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	5 000 000	0,033
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	500 000	0,0033
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	700 000	0,0046
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	18 830 000	0,1255

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы,

связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,

- *организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,*
- *определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,*
- *составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;*
- *осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения.

Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- ***Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;***
- ***Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;***
- ***Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;***
- ***Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);***
- ***Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;***
- ***Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;***
- ***Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;***
- ***Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;***
- ***Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);***
- ***Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;***
- ***Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;***
- ***Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;***
- ***Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;***
- ***Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);***
- ***Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.***
- ***К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.***

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Российская газета» и в ленте новостей). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.rosneft.ru/

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- ***фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;***
- ***место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;***
- ***сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.***

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может

направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления клиринговой деятельности: ***№ 177- 08462-000010***
Дата выдачи: ***19 мая 2005 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:
В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

<u>E: Облигации серии 09</u>

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***09***
Иные идентификационные признаки: ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «<u>E: Облигации серии 09</u>» Раздела IX настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии 09, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 09» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 09» или «Облигация выпуска»).***

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

Количество размещаемых ценных бумаг и их объем по номинальной стоимости: ***количество размещаемых Облигаций выпуска: 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук, их объем по номинальной стоимости – 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:
Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
ОГРН: ***1027739132563.***
ИНН/КПП: ***7702165310/775001001.***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-12042-000100***
Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***19.02.2009***

Срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата (далее – «Сертификат»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО ЗАО НРД (далее также – «НРД» или «Депозитарий»). Выдача Сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи Сертификатов на руки.
Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.
Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.
В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в Сертификате ценных бумаг, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Облигациями в объеме, удостоверенном Сертификатом.
До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.
Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НРД, осуществляющим централизованное хранение Сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).
Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НРД или Депозитариях.
Права на Облигации учитываются НРД и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НРД, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НРД, в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций в НРД или Депозитарии.
Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НРД.
Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ и «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16.10.1997 № 36.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ:
- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

-Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением доходов по таким ценным бумагам в денежной форме и иных причитающихся владельцам таких ценных бумаг денежных выплат.

Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются.

Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД, осуществляющему их обязательное централизованное хранение.

Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

НРД обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД, субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее трех рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по ценным бумагам. При этом перечисление выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.

После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по ценным бумагам независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее 10 рабочих дней после даты, указанной в абзаце первом настоящего пункта, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по ценным бумагам.

Передача выплат по Облигациям осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на дату, определенную в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг в качестве даты надлежащего исполнения Эмитентом обязанности по осуществлению выплат по Облигациям;

2) на дату, следующую за датой, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям в случае, если обязанность по осуществлению последней из выплат по Облигациям в установленный срок Эмитентом не исполнена или исполнена ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную в соответствии с вышеуказанным абзацем.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36 (далее также – «Положение»):

- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.

- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.

- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.

- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;

2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» перед владельцами Облигаций.

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг и выплата которого производится по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.
Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.
Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.
Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают доходы в денежной форме и иные денежные выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на Облигации, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Данный выпуск не является выпуском Облигаций с обеспечением.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Обеспечение по Облигациям выпуска не предоставляется.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.
Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.
Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.
После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.
Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.
В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.
После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.
В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который

рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.
В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.
Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.
На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.
Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается

продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку
Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.
Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:
Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.
Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.
Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.
В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.
Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.
Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.
Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей

информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:
Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.
Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***
В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, ***предусмотренного*** статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая

организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:
Решение о выпуске ценных бумаг – Облигаций серии 09 и Проспект ценных бумаг были утверждены решением Совета директоров Эмитента «24» апреля 2012 года, Протокол № 18 от «25» апреля 2012 года.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: ***не установлена***

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:
Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:
Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.
Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.
Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:
Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

КДj = Cj*Nom*(T(j) - T(j -1)) / 365 / 100%,
где,
j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;
КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);
Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода;

***T(j)* -** дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	**Дата окончания**	
1. Купон: первый.		
Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом ниже. А) или путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг; Б) или уполномоченным органом управления Эмитента не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу о принятом решении о ставке первого купона не позднее, чем за один день до даты начала размещения. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.
2. Купон: второй.		
Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону – С(2) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
3. Купон: третий.		
Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по третьему купону – С(3) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону – С(4) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятому купону – С(9) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону – С(10) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по одиннадцатому купону – С(11) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по одиннадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двенадцатому купону – С(12) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двенадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по тринадцатому купону – С(13) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по тринадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четырнадцатому купону – С(14) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четырнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

15. Купон: пятнадцатый

Датой начала купонного периода пятнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятнадцатому купону – С(15) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

16. Купон: шестнадцатый

Датой начала купонного периода шестнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестнадцатому купону – С(16) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

17. Купон: семнадцатый

Датой начала купонного периода семнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода семнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по семнадцатому купону – С(17) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по семнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

18. Купон: восемнадцатый

Датой начала купонного периода восемнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восемнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восемнадцатому купону – С(18) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восемнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

19. Купон: девятнадцатый

Датой начала купонного периода девятнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятнадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятнадцатому купону – С(19) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

20. Купон: двадцатый

Датой начала купонного периода двадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двадцатого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двадцатому купону – С(20) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).
В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.
В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.
В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.
Информация о ставках, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), но не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

в) В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда

одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k).

г) Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- ***в ленте новостей – не позднее 1 дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 дней.***

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).
Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:
Дата погашения Облигаций: ***3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).***
Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:
Список владельцев Облигаций для целей их погашения не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей их погашения, не приводится.

Погашение Облигаций осуществляется Эмитентом путем перечисления денежных средств НРД.
Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Передача выплат в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих

осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Эмитент исполняет обязанность по погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.
Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.
Порядок выплаты процентов (купона) по Облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения Облигаций. Облигации имеют 20 (Двадцать) купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Владельцы Облигаций и доверительные управляющие получают доход в денежной форме, через Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого

они являются. Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по 1 (Первому) купону выплачивается на 182 (Сто восемьдесят второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 2 (Второму) купону выплачивается на 364 (Триста шестьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 3 (Третьему) купону выплачивается на 546 (Пятьсот сорок шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 4 (Четвертому) купону выплачивается на 728 (Семьсот двадцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 5 (Пятому) купону выплачивается на 910 (Девятьсот десятый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 6 (Шестому) купону выплачивается на 1092 (Одна тысяча девяносто второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 7 (Седьмому) купону выплачивается на 1274 (Одна тысяча двести семьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 8 (Восьмому) купону выплачивается на 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 9 (Девятому) купону выплачивается на 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 10 (Десятому) купону выплачивается на 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 11 (Одиннадцатому) купону выплачивается на 2002-й (Две тысячи второй) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 12 (Двенадцатому) купону выплачивается на 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 13 (Тринадцатому) купону выплачивается на 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 14 (Четырнадцатому) купону выплачивается на 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 15-му (Пятнадцатому купону) выплачивается на 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 16-му (Шестнадцатому купону) выплачивается на 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 17-му (Семнадцатому купону) выплачивается на 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 18-му (Восемнадцатому купону) выплачивается на 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 19-му (Девятнадцатому купону) выплачивается на 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 20-му (Двадцатому купону) выплачивается на 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.
Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода: ***Список владельцев облигаций для целей выплаты дохода не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей выплаты дохода, не приводится.***
При этом выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

Эмитент исполняет обязанность по выплате купонного дохода по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача выплат, предназначенных для выплаты купонного дохода, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.
Купонный доход по неразмещенным Облигациям или по Облигациям, переведенным на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по выплате купонного дохода.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям выпуска планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности.

Прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций выпуска.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты облигаций. Облигации, погашенные эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Досрочное погашение по требованию их владельцев, ***не установлено.***

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Предусмотрено досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента исключительно в порядке и на условиях, определенных настоящим пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. (в) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:
Порядок определения стоимости:
Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.
Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Ck * Nom * (T - T(k))/ 365 / 100%,
где
k - порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента предусматривается досрочное погашение Облигаций, k=1, 2, 3...19;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – номинальная стоимость одной Облигации, в рублях;
Ck - размер процентной ставки k-того купона, в процентах годовых;
T(k) - дата начала (k)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(k) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри k –купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под

правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 – 9 (включительно).
Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.
Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.
Составление списка владельцев облигаций для исполнения эмитентом обязательств по досрочно погашаемым Облигациям не предусмотрено.
Досрочное погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Передача выплат, предназначенных для досрочного погашения, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Эмитент исполняет обязанность по досрочному погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.

Требование, касающееся обязанности депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НРД производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НРД и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НРД.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом:
Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг либо предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой начала досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента является:
В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода k, определенную решением уполномоченного органа управления Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении Облигаций:
Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.
При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***

- ***стоимость досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:
Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента отсутствуют.

г) Порядок и условия приобретения Облигаций Эмитентом с возможностью их последующего обращения

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций» к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а именно в следующих случаях:
- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.

Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

- Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k) (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга Клиринговой организации.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи или Клиринговой организации, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

Указанная информация будет включать в себя:

- ***полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;***
- ***его место нахождения;***
- ***сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.***

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:
а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу Агента в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.
Уведомление считается полученным Агентом при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.
б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:
Начало формы:

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 09 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – «Дата приобретения»):
Датой приобретения Облигаций является 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (далее – «Цена приобретения»), составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. Цена приобретения, составляющая 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 10.10. Проспекта ценных бумаг и уплачивается дополнительно.

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. а) и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг, владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены, определенной в п.п. в) пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.
Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество

Облигаций, указанное в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций в соответствии с пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг.
В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.
Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

д) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций (от которых были получены Уведомления), не являющихся Участниками торгов Биржи, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с пп. г) п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п. пп. г) 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.
Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.
В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД.
В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Информация о приобретении облигаций по требованию их владельцев раскрывается одновременно с информацией об определенных ставках по купонам.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

В случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. пп. а) Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала купонного периода (купонных периодов), процентная ставка по которому (которым) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/– не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- ***размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);***
- ***размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);***
- ***серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.***
- ***в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.***
- ***дату приобретения Облигаций***

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе, о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***на ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с отдельными решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций должно содержать:

- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций;***
- ***дату приобретения Облигаций;***
- ***цену приобретения Облигаций или порядок ее определения;***
- ***полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами; номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.***

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента (далее – «Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами»).

Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций, является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже.

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по юридическому адресу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами заказное письмо с уведомлением о вручении и описью вложения или вручает под расписку уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций (далее – «Уведомление»).

Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.

Уведомление должно быть получено Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручено уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в течение срока принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций.

Уведомление считается полученным Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о получении почтовой корреспонденции Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о том, что Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказался от получения почтовой корреспонденции;***
- ***если Уведомление не вручено Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в связи с его отсутствием по адресу, по которому направлена почтовая корреспонденция.***

Уведомление считается врученным уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на копии Уведомлении, оставшейся у владельца Облигаций или уполномоченного им лица, в том числе номинального держателя Облигаций, проставлена подпись уполномоченного лица Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами о получении Уведомления;***
- ***на Уведомлении проставлена отметка о том, что уполномоченное лицо Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказалось от получения Уведомления, и верность такой отметки засвидетельствована незаинтересованными лицами.***

Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Начало формы.

«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 09 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица

Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».

Конец формы.

К Уведомлению прилагается доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия уполномоченного лица владельца Облигаций, в том числе номинального держателя, на подписание Уведомления.

Эмитент не обязан приобретать Облигации по соглашению с владельцами Облигаций, которые не обеспечили своевременное получение Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручение уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами Уведомлений или составили Уведомления с нарушением установленный формы.

В случае принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Облигаций.

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется на торгах ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными нормативными правовыми документами ФБ ММВБ и нормативными правовыми документами Клиринговой организации.

В соответствующую дату приобретения Облигаций, указанную в сообщении о приобретении Облигаций, ***с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, направляет в системе торгов ФБ ММВБ в соответствии с действующими на Дату приобретения Правилами торгов ФБ ММВБ заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, с указанием цены приобретения и кодом расчетов Т0.***

Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не может превышать количества Облигаций, ранее указанного в Уведомлении, направленному Агенту Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами.

Доказательством, подтверждающим выставление заявки на продажу Облигаций, признается выписка из реестра заявок, составленная по форме, предусмотренной нормативными правовыми документами ФБ ММВБ, и заверенная подписью уполномоченного лица ФБ ММВБ.

В Дату приобретения Облигаций с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами от имени и по поручению Эмитента заключает с владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов, или Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, договоры, направленные на приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, путем направления в системе торгов ФБ ММВБ владельцам Облигаций, являющимся Участниками торгов, или Участникам торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, встречных адресных заявок на приобретение Облигаций.

В случае, если сделки по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, будут обладать признаками крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Обязательства владельца Облигаций выполняются на условиях «поставка против платежа» и считаются исполненными в момент зачисления соответствующего количества Облигаций, указанного в заявке на продажу Облигаций, на счет депо Эмитента в НРД.

Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НРД и в последующем могут быть вновь выпущены в обращение до наступления Даты погашения Облигаций.

Срок приобретения Эмитентом Облигаций или порядок его определения:

Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:

Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано

Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- ***дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;***
- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;***
- ***дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;***
- ***порядок приобретения Облигаций выпуска;***
- ***форму и срок оплаты;***
- ***наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.***

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации осуществляется Эмитентом самостоятельно.

д) Сведения о платежных агентах по Облигациям

Возможность назначения Эмитентом платежных агентов и отмены таких назначений не предусмотрена.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.nsd.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-12042-000100***
Дата выдачи: ***19.02.2009***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией функции НРД будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
При этом обязанность Эмитента по осуществлению выплат по Облигациям считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по передаче выплат по ценным бумагам своим депонентам.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям

В соответствии со статьями 809 и 810 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:
- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.
Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.

В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием выплатить номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае технического дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту:
В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:
1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.
Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.
Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.
В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная со дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.
В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту.

Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.

В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права. (По обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).

При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о неисполнении обязательств эмитента перед владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет». Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- ***объем неисполненных обязательств Эмитента;***
- ***дату, в которую обязательство должно быть исполнено;***
- ***причину неисполнения обязательств Эмитента;***

- ***перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.***

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Сведения не приводятся так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Сведения не приводятся, так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

и) Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском.

Расчет суммы показателей, предусмотренных подпунктами 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – «Положение о раскрытии информации»).

Расчет стоимости чистых активов Эмитента на 31.12.2011 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз.

Наименование показателя	Значение показателя
Сумма обязательств по Облигациям выпуска	15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб. и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска, определенный в порядке, установленном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, за весь период обращения Облигаций выпуска.
1) стоимости чистых активов эмитента	1 119 400 652 тыс. руб.
2) размера (суммы) поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
3) суммы банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
4) стоимости имущества, закладываемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком	отсутствует
5) размера государственной и (или) муниципальной гарантии по облигациям	отсутствует

По оценке Эмитента, общая сумма обязательств по Облигациям серии 09, включая проценты, не превышает суммы стоимости чистых активов Эмитента, соответственно, приобретение Облигаций серии 09 не относится к инвестициям повышенного риска.

Сумма вышеприведенных показателей (пп. 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации) составляет: ***1 119 400 652 тыс. руб.***

Таким образом, данная величина больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций серии 09, по мнению Эмитента, не относится к категории «Инвестиции повышенного риска».

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах
Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента
Размещаемые ценные бумаги не являются опционами эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием
Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках
Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг
Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»:

а) обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) указанных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных федеральным законом;

б) публичное обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

регистрации проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

раскрытии эмитентом информации в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона;

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: Отсутствуют.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

У Эмитента отсутствуют ценные бумаги того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – Организатор), является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Организатора:

Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по заключенному с ним договору об организации облигационного займа, включают в себя нижеследующие:

- ***разработка рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;***
- ***предоставление консультаций по вопросам, связанным с процедурой выпуска Облигаций, их размещением, обращением и погашением, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;***
- ***оказание информационно-организационной поддержки на этапе взаимодействия с государственными регулирующими органами, биржей (организатором торгов) и депозитарием-хранителем для целей подачи необходимой документации и заключения с ними соответствующих договоров в отношении размещения и обращения Облигаций;***
- ***оказание содействия Эмитенту в подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:***

- решение о размещении Облигаций;
- решение о выпуске ценных бумаг;

- проспект ценных бумаг;

- отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций;

- иные необходимые документы (в том числе документы, необходимые Эмитенту для допуска Облигаций к размещению на бирже, в том числе без прохождения процедуры листинга, и для принятия их на обслуживание в депозитарий),
далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- ***подготовка прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;***
- ***подготовка рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;***
- ***организация по согласованию и за счет Эмитента маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, проведение встреч с инвесторами в формате «один на один»);***
- ***осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций.***

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает Организатор - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***

Дата выдачи: ***27.12.2000***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.

По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:

- ***совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;***
- ***осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Прспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);***
- ***информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;***
- ***перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;***

- ***иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.***

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Вознаграждение лиц, оказывающих услуги по размещению и организации размещения Облигаций (Организатора и Андеррайтера) не превысит 1% (Одного) процента от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг в соответствии с договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), соглашением между Эмитентом и лицом, оказывающим услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не установлена.

Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящих выпусков осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***
Дата государственной регистрации: ***2.12.2003***
Регистрационный номер: ***1037789012414***
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве***
Номер лицензии: ***№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг***
Дата выдачи: ***23.08.2007***
Срок действия: ***бессрочная***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в разделах настоящего Проспекта ценных бумаг, касающихся порядка и условий размещения Облигаций серии 09, упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: Расходы по облигациям серии 09		
Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	37 500 000	0,2499
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе: сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг;	220 000	0,0014
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	12 250 000	0,08166
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	5 000 000	0,033
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	500 000	0,0033
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	700 000	0,0046
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	18 830 000	0,1255

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку

ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,

- *организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,*
- *определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,*
- *составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;*
- *осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- *Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;*
- *Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;*
- *Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;*
- *Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);*

- ***Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;***
- ***Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;***
- ***Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;***
- ***Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;***
- ***Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);***
- ***Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;***
- ***Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;***
- ***Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;***
- ***Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;***
- ***Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);***
- ***Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.***
- ***К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.***

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Российская газета» и в ленте новостей). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.rosneft.ru/

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- ***фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;***
- ***место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;***
- ***сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.***

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца

облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления клиринговой деятельности: ***№ 177- 08462-000010***
Дата выдачи: ***19 мая 2005 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:
В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

Ё: Облигации серии 10

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***10***
Иные идентификационные признаки: ***документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, без возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций (далее в пункте «Ё: Облигации серии 10» Раздела IX настоящего проспекта ценных бумаг, относящихся к облигациям серии***

10, именуются совокупно «Облигации», «Облигации серии 10» или «Облигации выпуска» и по отдельности – «Облигация», «Облигация серии 10» или «Облигация выпуска»).

Срок погашения:
3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).
Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 (Одна тысяча) рублей.***

Количество размещаемых ценных бумаг и их объем по номинальной стоимости: ***количество размещаемых Облигаций выпуска: 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук, их объем по номинальной стоимости – 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением***

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:
Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное фирменное наименование на русском языке: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***
Сокращенное фирменное наименование на русском языке: ***НКО ЗАО НРД.***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***
Адрес для направления корреспонденции (почтовый адрес): ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
ОГРН: ***1027739132563.***
ИНН/КПП: ***7702165310/775001001.***
Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-12042-000100***
Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***19.02.2009***
Срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.
Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата (далее – «Сертификат»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО ЗАО НРД (далее также – «НРД» или «Депозитарий»). Выдача Сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи Сертификатов на руки.
Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.
В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в Сертификате ценных бумаг, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Облигациями в объеме, удостоверенном Сертификатом.
До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.
Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НРД, осуществляющим централизованное хранение Сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).
Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НРД или Депозитариях.
Права на Облигации учитываются НРД и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НРД, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НРД, в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций в НРД или Депозитарии.
Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НРД.
Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ и «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16.10.1997 № 36.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ:
- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

-Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением доходов по таким ценным бумагам в денежной форме и иных причитающихся владельцам таких ценных бумаг денежных выплат.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются.
Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД, осуществляющему их обязательное централизованное хранение.
Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД, субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем,

осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, обязан передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее трех рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по ценным бумагам. При этом перечисление выплат по ценным бумагам депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по ценным бумагам независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по ценным бумагам своим депонентам не позднее 10 рабочих дней после даты, указанной в абзаце первом настоящего пункта, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по ценным бумагам.

Передача выплат по Облигациям осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на дату, определенную в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг в качестве даты надлежащего исполнения Эмитентом обязанности по осуществлению выплат по Облигациям;

2) на дату, следующую за датой, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям в случае, если обязанность по осуществлению последней из выплат по Облигациям в установленный срок Эмитентом не исполнена или исполнена ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную в соответствии с вышеуказанным абзацем.

НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36 (далее также – «Положение»):
- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.
- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.
- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.
- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.
Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:
1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета,

отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;
2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.
- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.
- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.
В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» перед владельцами Облигаций.
Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.
Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг и выплата которого производится по окончании каждого купонного периода.
Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.
Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.
Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.
Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.
Владельцы и доверительные управляющие Облигаций получают доходы в денежной форме и иные денежные выплаты по Облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на Облигации, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.
Данный выпуск не является выпуском Облигаций с обеспечением.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Обеспечение по Облигациям выпуска не предоставляется.

Способ размещения ценных бумаг: ***открытая подписка.***

Порядок размещения ценных бумаг.
Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в один из котировальных списков ЗАО «ФБ ММВБ». При этом включение Облигаций в котировальный список будет осуществляться в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.
Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа», «ФБ ММВБ») путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).
Торги проводятся в соответствии с Правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Размещение Облигаций может происходить (1) в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период либо (2) путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента до даты начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.
Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

1) Размещение облигаций в форме конкурса по определению ставки купона:

В дату начала размещения Облигаций на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций проводится конкурс по определению процентной ставки на первый купонный период (далее – «Конкурс»).
Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее также – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
В день проведения Конкурса Участники торгов Биржи подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет

клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.
Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее –«Андеррайтера»).
Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.
В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.
Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.
Помимо подачи заявок, содержащих условия, указанные выше, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов, от имени которого подана заявка, в Небанковской кредитной организации закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (выше и ниже по тексту также - «НРД») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента в день проведения Конкурса принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятом решении в письменном виде до раскрытия указанной информации в ленте новостей. После опубликования информации о величине процентной ставки по первому купону в ленте новостей Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купонному периоду публикуется Андеррайтером при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку. При этом удовлетворение заявок, поданный в ходе Конкурса, осуществляется путем направления встречных адресных заявок на продажу Облигаций только по отношению к тем заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине, установленной в результате Конкурса.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по первому купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения величины процентной ставки по первому купонному периоду и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения Конкурса.

В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.2 Проспекта ценных бумаг. При этом начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Поданные после окончания Конкурса заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в порядке очередности их поступления путем подачи/направления

встречных адресных заявок на продажу Облигаций в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка.

В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и определенной Эмитентом процентной ставке на первый купонный период (далее – «Фиксированная цена и ставка купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения Облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее, чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны покупателей являются офертами участников торгов на приобретение размещаемых Облигаций.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливаются Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НРД. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении Облигаций (далее – «Андеррайтера»).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:
- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.
В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций с определенной до даты начала размещения ставкой по первому купону, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести.
Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше требованиям, потенциальные покупатели Облигаций должны зарезервировать денежные средства на торговых счетах Участника торгов от имени которого подана заявка в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.
Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.
По окончании периода подачи заявок на Конкурс Участник торгов не могут изменить или снять поданные заявки.
По окончании периода подачи заявок на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.
Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.
На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в период подачи заявок, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.
Ответ о принятии предложений о приобретении размещаемых Облигаций (акцепт) направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок.
После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.
После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при

совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям («НКД»), который рассчитывается в соответствии с п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4. и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Эмитент рассматривает такие заявки и по своему усмотрению из числа лиц, подавших адресные заявки в течение срока размещения, определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

При размещении Облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период Эмитент и/или Андеррайтер намереваются заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.

Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом и/или Андеррайтером оферт от потенциальных приобретателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми приобретатель и Эмитент обязуются заключить в дату начала размещения Облигаций основные договоры купли-продажи облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Сбор заявок начинается не ранее даты государственной регистрации данного выпуска Облигаций и заканчивается не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Облигаций.

Порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительные договоры:

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в ленте новостей, в течение 1 (Одного) дня с даты составления приказа единоличного исполнительного органа Эмитента.

Кроме того, указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации о сроке для направления оферт от потенциальных инвесторов с предложением заключить Предварительные договоры.

Указанная информация должна содержать в себе форму оферты от потенциального приобретателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный приобретатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Облигации данного выпуска, и минимальную ставку первого купона по Облигациям, при которой он готов приобрести Облигации на указанную максимальную сумму. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный приобретатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Прием оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор допускается только с даты раскрытия в ленте новостей информации о направлении оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Первоначально установленная решением Эмитента дата окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей на заключение Предварительных договоров может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается в ленте новостей.

Кроме того указанная информация раскрывается на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ в течение одного дня с даты раскрытия в ленте новостей информации об изменении даты окончания срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительные договоры.

Порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Облигаций с предложением заключить Предварительный договор:

Информация об истечении срока для направления оферт от потенциальных приобретателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;

- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней с даты истечения срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

Основные договоры купли-продажи Облигаций заключаются по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг путем выставления адресных заявок в Системе торгов ФБ ММВБ в порядке установленном настоящим подпунктом.

Лицо, организующее проведение торгов: ***специализированная организация***

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***
Место нахождения: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***
Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулолк, дом 13***
Лицензия фондовой биржи: ***№ 077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в

настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, ***предусмотренного*** статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:
Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящиеся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ЗАО «ФБ ММВБ» Облигации зачисляются НРД или Депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже (далее – «Клиринговая организация»), поданных в соответствии с правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НРД или депозитариями – депонентами НРД на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и депозитариев – депонентов НРД.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, но заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов, дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение:
Решение о выпуске ценных бумаг – Облигаций серии 10 и Проспект ценных бумаг были утверждены решением Совета директоров Эмитента «24» апреля 2012 года, Протокол № 18 от «25» апреля 2012 года.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся: ***не установлена***

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:
Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:
Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.
Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.
Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:
Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

КДj = Cj*Nom*(T(j) - T(j -1)) / 365 / 100%,
где,
j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;
КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);
Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода;
T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	
1. Купон: первый.		
Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом ниже. А) или путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг; Б) или уполномоченным органом управления Эмитента не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу о принятом решении о ставке первого купона не позднее, чем за один день до даты начала размещения. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому

		купону», указанным в настоящем пункте выше.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону – С(2) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по третьему купону – С(3) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546 (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону – С(4) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910 (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый)	Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому

Облигаций.	день с даты начала размещения Облигаций.	купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятому купону – С(9) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону – С(10) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по одиннадцатому купону – С(11) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по одиннадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона является 2002-й (Две тысячи второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двенадцатому купону – С(12) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двенадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой)	Процентная ставка по тринадцатому купону – С(13) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по

размещения Облигаций.	день с даты начала размещения Облигаций.	тринадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона является 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четырнадцатому купону – С(14) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четырнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

15. Купон: пятнадцатый

Датой начала купонного периода пятнадцатого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по пятнадцатому купону – С(15) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

16. Купон: шестнадцатый

Датой начала купонного периода шестнадцатого купона является 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по шестнадцатому купону – С(16) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

17. Купон: семнадцатый

Датой начала купонного периода семнадцатого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода семнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по семнадцатому купону – С(17) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по семнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

18. Купон: восемнадцатый

Датой начала купонного периода восемнадцатого купона является 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восемнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восемнадцатому купону – С(18) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восемнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

19. Купон: девятнадцатый

Датой начала купонного периода девятнадцатого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения	Датой окончания купонного периода девятнадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой)	Процентная ставка по девятнадцатому купону – С(19) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по

Облигаций.	день с даты начала размещения Облигаций.	девятнадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

20. Купон: двадцатый

Датой начала купонного периода двадцатого купона является 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двадцатого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по двадцатому купону – С(20) – определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам, начиная со второго», приведенным в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по двадцатому купону – в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…20).
В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона.
В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода.
В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.
Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.
Информация о ставках, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом до даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), но не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***

- ***на странице Эмитента в сети Интернет**: **http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

в) В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k).

г) Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- ***в ленте новостей – не позднее 1 дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 дней.***

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).

Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:

Дата погашения Облигаций: ***3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения»).***

Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата

надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.
Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:
Список владельцев Облигаций для целей их погашения не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей их погашения, не приводится.

Погашение Облигаций осуществляется Эмитентом путем перечисления денежных средств НРД.

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Передача выплат в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится Дата погашения.

Эмитент исполняет обязанность по погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.
Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.
Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.
Порядок выплаты процентов (купона) по Облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения Облигаций. Облигации имеют 20 (Двадцать) купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Владельцы Облигаций и доверительные управляющие получают доход в денежной форме, через Депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются. Депозитарный договор между Депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по Облигациям.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по 1 (Первому) купону выплачивается на 182 (Сто восемьдесят второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 2 (Второму) купону выплачивается на 364 (Триста шестьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 3 (Третьему) купону выплачивается на 546 (Пятьсот сорок шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 4 (Четвертому) купону выплачивается на 728 (Семьсот двадцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 5 (Пятому) купону выплачивается на 910 (Девятьсот десятый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 6 (Шестому) купону выплачивается на 1092 (Одна тысяча девяносто второй день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 7 (Седьмому) купону выплачивается на 1274 (Одна тысяча двести семьдесят четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 8 (Восьмому) купону выплачивается на 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 9 (Девятому) купону выплачивается на 1638 (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 10 (Десятому) купону выплачивается на 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 11 (Одиннадцатому) купону выплачивается на 2002-й (Две тысячи второй) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 12 (Двенадцатому) купону выплачивается на 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 13 (Тринадцатому) купону выплачивается на 2366-й (Две тысячи триста шестьдесят шестой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 14 (Четырнадцатому) купону выплачивается на 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 15-му (Пятнадцатому купону) выплачивается на 2730-й (Две тысячи семьсот тридцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по 16-му (Шестнадцатому купону) выплачивается на 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 17-му (Семнадцатому купону) выплачивается на 3094-й (Три тысячи девяносто четвертый день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 18-му (Восемнадцатому купону) выплачивается на 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 19-му (Девятнадцатому купону) выплачивается на 3458-й (Три тысячи четыреста пятьдесят восьмой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по 20-му (Двадцатому купону) выплачивается на 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой день) с Даты начала размещения Облигаций.
Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.
Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода: ***Список владельцев облигаций для целей выплаты дохода не составляется, информация о дате (порядке определения даты), на которую составляется список владельцев Облигаций для целей выплаты дохода, не приводится.***
При этом выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

Эмитент исполняет обязанность по выплате купонного дохода по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача выплат, предназначенных для выплаты купонного дохода, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата окончания купонного периода.

НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения. Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления

причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности Депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.
Купонный доход по неразмещенным Облигациям или по Облигациям, переведенным на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по выплате купонного дохода.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям выпуска планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности.

Прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:
По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций выпуска.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты облигаций. Облигации, погашенные эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Досрочное погашение по требованию их владельцев, ***не установлено.***

Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Предусмотрено досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента исключительно в порядке и на условиях, определенных настоящим пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. (в) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода (k<20), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания k-го купонного периода (k<20) - даты досрочного погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Облигаций выпуска. Приобретение Облигаций данного выпуска означает согласие приобретателя Облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:
Порядок определения стоимости:
Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.
Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Ck * Nom * (T - T(k))/ 365 / 100%,
где
k - порядковый номер купонного периода, в дату окончания которого решением Эмитента предусматривается досрочное погашение Облигаций, k=1, 2, 3...19;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – номинальная стоимость одной Облигации, в рублях;
Ck - размер процентной ставки k-того купона, в процентах годовых;
T(k) - дата начала (k)-того купонного периода (для случая первого купонного периода T(k) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри k –купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 – 9 (включительно).
Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок досрочного погашения Облигаций:
Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.
Выплата номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.
Составление списка владельцев облигаций для исполнения эмитентом обязательств по досрочно погашаемым Облигациям не предусмотрено.
Досрочное погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих, являющихся таковыми по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Передача выплат, предназначенных для досрочного погашения, в пользу владельцев Облигаций или доверительных управляющих осуществляется НРД и Депозитариями номинальным держателям, являющимся их депонентами по состоянию на начало операционного дня соответствующего депозитария, на который приходится дата досрочного погашения Облигаций.

Эмитент исполняет обязанность по досрочному погашению Облигаций путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.
НРД обязан передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение им указанной обязанности. При этом перечисление НРД выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный

депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
НРД обязан раскрыть (предоставить) информацию о передаче выплат по Облигациям, в том числе о размере выплаты, приходящейся на одну Облигацию, в порядке, сроки и объеме, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
Депозитарии, осуществляющие учет прав на Облигации, обязаны передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 3 (Трех) рабочих дней после дня их получения, но не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям. При этом перечисление выплат по Облигациям депоненту, который является номинальным держателем, осуществляется на его специальный депозитарный счет или счет депонента - номинального держателя, являющегося кредитной организацией.
После истечения указанного десятидневного срока депоненты вправе требовать от Депозитария, с которым у них заключен депозитарный договор, осуществления причитающихся им выплат по Облигациям независимо от получения таких выплат Депозитарием.
Требование, касающееся обязанности депозитария передать выплаты по Облигациям своим депонентам не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после даты, на которую НРД раскрыта (предоставлена) информация о передаче своим депонентам причитающихся им выплат по Облигациям, не применяется к Депозитарию, ставшему депонентом другого Депозитария в соответствии с письменным указанием своего депонента и не получившему от другого Депозитария подлежавшие передаче выплаты по Облигациям.
Депозитарий передает своим депонентам выплаты по Облигациям пропорционально количеству Облигаций, которые учитывались на их счетах депо на дату, определенную выше.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НРД производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НРД и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НРД.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены Эмитентом:
Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг либо предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой начала досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента является:
В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода k, определенную решением уполномоченного органа управления Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении Облигаций:
Сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о возникновении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о досрочном погашении, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***

- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о досрочном погашении Эмитентом Облигаций должно быть опубликовано не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***стоимость досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня после даты составления протокола/приказа уполномоченного органа управления Эмитента.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах «о погашении эмиссионных ценных бумаг эмитента» и «о выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента», а также «о прекращении у владельцев облигаций эмитента права требовать от эмитента досрочного погашения принадлежащих им облигаций эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента отсутствуют.

г) Порядок и условия приобретения Облигаций Эмитентом с возможностью их последующего обращения

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, размер купона по которому определяется Эмитентом

после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций» к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а именно в следующих случаях:

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитент не принимает решение о ставке или порядке определения размера ставки второго купона, Эмитент будет обязан принять решение о ставке второго купона не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты 1-го купона. В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней 1-го купонного периода (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

- В случае, если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не будет принято решения об определении процентной ставки, в отношении какого-либо купонного периода (i-й купонный период), Эмитент будет обязан приобрести Облигации по требованию их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, непосредственно предшествующего i-му купонному периоду.

Если размер процента (купона) или порядок его определения определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом определяются указанные размер или порядок определения размера процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Приобретение Облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяются такие размер или порядок определения размера процента (купона) по Облигациям, в этом случае не требуется.

- Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по купонам, размер которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(n+1),..,20), определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 5 (Пять) календарных дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставку или порядок определения ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов).

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (Пяти) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k) (Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга Клиринговой организации.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи или Клиринговой организации, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства

Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

Указанная информация будет включать в себя:

- ***полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;***
- ***его место нахождения;***
- ***сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.***

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления Уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:

а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных

бумаг (далее – «Уведомление»). Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу Агента в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.
Уведомление считается полученным Агентом при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.
б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:
Начало формы:
«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 10 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – «Дата приобретения»):
Датой приобретения Облигаций является 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган в случаях, описанных в п. 9.3.2. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (далее – «Цена приобретения»), составляющей 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. Цена приобретения, составляющая 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, не включает сумму накопленного купонного дохода по Облигациям на

Дату приобретения (НКД), который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 10.10. Проспекта ценных бумаг и уплачивается дополнительно.

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. а) и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг, владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены, определенной в п.п. в) пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.
Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество Облигаций, указанное в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций в соответствии с пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг.
В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.
Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

д) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций (от которых были получены Уведомления), не являющихся Участниками торгов Биржи, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с пп. г) п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п. пп. г) 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.
Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.
В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НРД.
В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.
Информация о приобретении облигаций по требованию их владельцев раскрывается одновременно с информацией об определенных ставках по купонам.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

В случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. пп. а) Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала купонного периода (купонных периодов), процентная ставка по которому (которым) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или

представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента» и «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/– не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Указанное сообщение должно содержать, в том числе следующую информацию:

- ***размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);***
- ***размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);***
- ***серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.***
- ***в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, – порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.***
- ***дату приобретения Облигаций***

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе, о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***на ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет: http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней;***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в

регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с отдельными решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Облигаций, которые будут опубликованы на лентах новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.rosneft.ru/.

Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций должно содержать:

- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций;***
- ***дату приобретения Облигаций;***
- ***цену приобретения Облигаций или порядок ее определения;***
- ***полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами; номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.***

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента (далее – «Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами»).

Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций, является Андеррайтер.

Эмитент вправе передать исполнение функций Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- ***полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления заявлений в соответствии с порядком, установленным ниже;***
- ***сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;***
- ***подтверждение, что назначенный Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами является участником торгов Организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.***

Данное информационное сообщение публикуется в форме сообщения о существенном факте «о замене организации, оказывающей эмитенту услуги посредника при исполнении эмитентом обязательств по облигациям или иным эмиссионным ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты принятия Эмитентом решения о передаче функций Агента по приобретения Облигаций по соглашению с их владельцами другому лицу:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Публикация сообщения должна осуществляться не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже.

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по юридическому адресу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами заказное письмо с уведомлением о вручении и описью вложения или вручает под расписку уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций (далее – «Уведомление»).
Реквизиты Андеррайтера для направления Уведомлений, указаны в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг.
Уведомление должно быть получено Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручено уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в течение срока принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций.
Уведомление считается полученным Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о получении почтовой корреспонденции Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами;***
- ***на уведомлении о вручении почтовой корреспонденции проставлена отметка о том, что Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказался от получения почтовой корреспонденции;***
- ***если Уведомление не вручено Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами в связи с его отсутствием по адресу, по которому направлена почтовая корреспонденция.***

Уведомление считается врученным уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, если:

- ***на копии Уведомлении, оставшейся у владельца Облигаций или уполномоченного им лица, в том числе номинального держателя Облигаций, проставлена подпись уполномоченного лица Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами о получении Уведомления;***
- ***на Уведомлении проставлена отметка о том, что уполномоченное лицо Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами отказалось от получения Уведомления, и верность такой отметки засвидетельствована незаинтересованными лицами.***

Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:
Начало формы.
«Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 10 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лицо уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	

Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций – для физического лица
Подпись и печать владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение облигациями - для юридического лица».
Конец формы.

К Уведомлению прилагается доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия уполномоченного лица владельца Облигаций, в том числе номинального держателя, на подписание Уведомления.
Эмитент не обязан приобретать Облигации по соглашению с владельцами Облигаций, которые не обеспечили своевременное получение Агентом по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами или вручение уполномоченному лицу Агента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами Уведомлений или составили Уведомления с нарушением установленный формы.
В случае принятия владельцами Облигаций предложения Эмитента о приобретении Облигаций в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Облигаций.
Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций осуществляется на торгах ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными нормативными правовыми документами ФБ ММВБ и нормативными правовыми документами Клиринговой организации.
В соответствующую дату приобретения Облигаций, указанную в сообщении о приобретении Облигаций, ***с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по московскому времени владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, направляет в системе торгов ФБ ММВБ в соответствии с действующими на Дату приобретения Правилами торгов ФБ ММВБ заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами, с указанием цены приобретения и кодом расчетов Т0.***
Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не может превышать количества Облигаций, ранее указанного в Уведомлении, направленному Агенту Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами.
Доказательством, подтверждающим выставление заявки на продажу Облигаций, признается выписка из реестра заявок, составленная по форме, предусмотренной нормативными правовыми документами ФБ ММВБ, и заверенная подписью уполномоченного лица ФБ ММВБ.
В Дату приобретения Облигаций с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по московскому времени Агент по приобретению Облигаций по соглашению с их владельцами от имени и по поручению Эмитента заключает с владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов, или Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, договоры, направленные на приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, путем направления в системе торгов ФБ ММВБ владельцам Облигаций, являющимся Участниками торгов, или Участникам торгов, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, встречных адресных заявок на приобретение Облигаций.
В случае, если сделки по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, будут обладать признаками крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Обязательства владельца Облигаций выполняются на условиях «поставка против платежа» и считаются исполненными в момент зачисления соответствующего количества Облигаций, указанного в заявке на продажу Облигаций, на счет депо Эмитента в НРД.
Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НРД и в последующем могут быть вновь выпущены в обращение до наступления Даты погашения Облигаций.
Срок приобретения Эмитентом Облигаций или порядок его определения:
Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:
Сообщение владельцам Облигаций о принятом уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- ***дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;***
- ***серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;***
- ***количество приобретаемых Облигаций;***
- ***срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях;***
- ***дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;***
- ***цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;***
- ***порядок приобретения Облигаций выпуска;***
- ***форму и срок оплаты;***
- ***наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.***

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в

том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- ***в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ – не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации осуществляется Эмитентом самостоятельно.

д) Сведения о платежных агентах по Облигациям

Возможность назначения Эмитентом платежных агентов и отмены таких назначений не предусмотрена.

Депозитарий, осуществляющий учет прав на Облигации, обязан оказывать депоненту услуги, связанные с получением выплат по Облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению выплат по Облигациям путем перечисления денежных средств НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД.***

Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.***

Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***

Телефон: ***+7 (495) 956-27-89, +7 (495) 956-27-90***

Адрес страницы в сети Интернет: ***http://www.nsd.ru***

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО ЗАО НРД в связи с его реорганизацией функции НРД будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг упоминается НКО ЗАО НРД, подразумевается НКО ЗАО НРД или его правопреемник.

При этом обязанность Эмитента по осуществлению выплат по Облигациям считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Эмитент несет перед депонентами НРД субсидиарную ответственность за исполнение НРД обязанности по передаче выплат по ценным бумагам своим депонентам.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям

В соответствии со статьями 809 и 810 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:
- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.
Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.
В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием выплатить номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
В случае технического дефолта владельцы Облигаций имеют право обращаться к Эмитенту с требованием уплатить проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту:
В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:
1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.
Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.
Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.
Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.

В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная со дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено.
В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.
В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.
В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту.
Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.
В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права. (По обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).
При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.
Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.
Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:
Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «о неисполнении обязательств эмитента перед

владельцами его эмиссионных ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.rosneft.ru/ - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу http://www.rosneft.ru/ в течение не менее 12 (Двенадцати) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет», а если оно опубликовано в сети «Интернет» после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети «Интернет».Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- ***объем неисполненных обязательств Эмитента;***
- ***дату, в которую обязательство должно быть исполнено;***
- ***причину неисполнения обязательств Эмитента;***
- ***перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.***

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Сведения не приводятся так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Сведения не приводятся, так как обеспечение по Облигациям данного выпуска не предусмотрено.

и) Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском.

Расчет суммы показателей, предусмотренных подпунктами 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 04.10.2011 N 11-46/пз-н (далее – «Положение о раскрытии информации»).

Расчет стоимости чистых активов Эмитента на 31.12.2011 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз.

Наименование показателя	Значение показателя
Сумма обязательств по Облигациям выпуска	15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) руб. и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска, определенный в порядке, установленном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, за весь период обращения Облигаций выпуска.
1) стоимости чистых активов эмитента	1 119 400 652 тыс. руб.
2) размера (суммы) поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
3) суммы банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям	отсутствует
4) стоимости имущества, закладываемого в	отсутствует

обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком	
5) размера государственной и (или) муниципальной гарантии по облигациям	отсутствует

По оценке Эмитента, общая сумма обязательств по Облигациям серии 10, включая проценты, не превышает суммы стоимости чистых активов Эмитента, соответственно, приобретение Облигаций серии 10 не относится к инвестициям повышенного риска.

Сумма вышеприведенных показателей (пп. 1–5 пункта 3.15 Положения о раскрытии информации) составляет: ***1 119 400 652 тыс. руб.***

Таким образом, данная величина больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций серии 10, по мнению Эмитента, не относится к категории «Инвестиции повышенного риска».

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Размещаемые ценные бумаги не являются опционами эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию.
Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции по приобретению Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:
НКД = С1 * Nom * (Т – Т0)/ 365/ 100 %, где

Nom – номинальная стоимость одной Облигации,
С1 - величина процентной ставки 1-го купонного периода (в процентах годовых),
Т0 - дата начала размещения облигаций,
Т – дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»:

а) обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) указанных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных федеральным законом;

б) публичное обращение ценных бумаг, выпуск (дополнительный выпуск) которых подлежит государственной регистрации, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

регистрации проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

раскрытии эмитентом информации в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона;

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: Отсутствуют.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

У Эмитента отсутствуют ценные бумаги того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – Организатор), является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Организатора:

Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по заключенному с ним договору об организации облигационного займа, включают в себя нижеследующие:

- ***разработка рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;***
- ***предоставление консультаций по вопросам, связанным с процедурой выпуска Облигаций, их размещением, обращением и погашением, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;***
- ***оказание информационно-организационной поддержки на этапе взаимодействия с государственными регулирующими органами, биржей (организатором торгов) и депозитарием-хранителем для целей подачи необходимой документации и заключения с ними соответствующих договоров в отношении размещения и обращения Облигаций;***
- ***оказание содействия Эмитенту в подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а именно:***

- решение о размещении Облигаций;
- решение о выпуске ценных бумаг;
- проспект ценных бумаг;
- отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций;
- иные необходимые документы (в том числе документы, необходимые Эмитенту для допуска Облигаций к размещению на бирже, в том числе без прохождения процедуры листинга, и для принятия их на обслуживание в депозитарий),
далее совместно именуемые «Эмиссионные документы»;

- ***подготовка прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению. Предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;***
- ***подготовка рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;***
- ***организация по согласованию и за счет Эмитента маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, проведение встреч с инвесторами в формате «один на один»);***
- ***осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на размещение Облигаций.***

Андеррайтером выпуска Облигаций, действующим по поручению и за счет Эмитента, выступает Организатор - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Почтовый адрес: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-04229-100000***
Дата выдачи: ***27.12.2000***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании Договора с Эмитентом о выполнении функций посредника по размещению ценных бумаг на Бирже.

По условиям Договора к функциям Андеррайтера в частности относятся:

- ***совершение за вознаграждение и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на Бирже;***
- ***осуществление размещения Облигаций на ЗАО «ФБ ММВБ» в порядке и на условиях, установленных зарегистрированным Решение о выпуске, Прспектом ценных бумаг и Правилами Биржи: удовлетворение заявок на заключение сделок по покупке Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи, при этом Андеррайтер действует по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (Облигаций);***
- ***информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;***
- ***перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;***
- ***иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором.***

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Вознаграждение лиц, оказывающих услуги по размещению и организации размещения Облигаций (Организатора и Андеррайтера) не превысит 1% (Одного) процента от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг в соответствии с договором отсутствует обязанность по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), соглашением между Эмитентом и лицом, оказывающим услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не установлена.

Обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, у лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, нет.

Сведения о наличии у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг:

У лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящих выпусков осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ФБ ММВБ»***

Место нахождения: ***г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13***

Дата государственной регистрации: ***2.12.2003***

Регистрационный номер: ***1037789012414***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве***

Номер лицензии: ***№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг***

Дата выдачи: ***23.08.2007***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности ЗАО «ФБ ММВБ» в связи с его реорганизацией функции организатора торговли на рынке ценных бумаг, на торгах которого производится размещение Облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в разделах настоящего Проспекта ценных бумаг, касающихся порядка и условий размещения Облигаций серии 10, упоминается ЗАО «ФБ ММВБ», подразумевается ЗАО «ФБ ММВБ» или его правопреемник.

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: Расходы по облигациям серии 10		
Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	37 500 000	0,2499
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе: сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг;	220 000	0,0014
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	12 250 000	0,08166
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	5 000 000	0,033
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	500 000	0,0033
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	700 000	0,0046
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	18 830 000	0,1255

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или

недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,

- ***организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,***
- ***определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,***
- ***составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;***
- ***осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.***

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- ***Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;***

- ***Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;***
- ***Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;***
- ***Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);***
- ***Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;***
- ***Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;***
- ***Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;***
- ***Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;***
- ***Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);***
- ***Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;***
- ***Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;***
- ***Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;***
- ***Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;***
- ***Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);***
- ***Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.***
- ***К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.***

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Российская газета» и в ленте новостей). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.rosneft.ru/

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- ***фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;***
- ***место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;***
- ***сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.***

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае

несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***
Место нахождения: ***125009, Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12***
Номер лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления клиринговой деятельности: ***№ 177- 08462-000010***
Дата выдачи: ***19 мая 2005 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***03 ноября 2010 г.***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ЦБ РФ***
БИК: ***044583505***
К/с: ***30105810100000000505***
тел. ***(495) 705-96-19***.

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:
В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1 Дополнительные сведения об эмитенте

10.1.1 Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг (руб.): ***105 981 778,17 рублей (сто пять миллионов девятьсот восемьдесят одна тысяча семьсот семьдесят восемь рублей семнадцать копеек).***

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:
общая номинальная стоимость (руб.): ***105 981 778,17 рублей.***
доля в уставном капитале: ***100 %***

Привилегированные акции:
общая номинальная стоимость (руб.): ***0 рублей.***
доля в уставном капитале: ***0 %***

Акции эмитента, обращающиеся за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента). ***Акции Эмитента обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций Эмитента.***

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Форма ценной бумаги: ***именные бездокументарные***

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***11.8***

Иностранный эмитент, депозитарные ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited)***

Место нахождения: ***125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа): ***Компания Джей.Пи.Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.***

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на размещение и/или организацию обращения акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):
В соответствии с приказом ФСФР России от 20 июня 2006 года № 06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует): ***Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).***

10.1.2 Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений уставного капитала за 5 последних завершенных финансовых лет не было.

10.1.3 Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.
Резервный фонд.

Размер фонда, установленный учредительными документами:

В соответствии с положениями Устава Общества, в Обществе создается резервный фонд в размере 5 процентов от его уставного капитала. Обязательные отчисления в резервный фонд осуществляются ежегодно в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли до достижения указанного размера резервного фонда.
Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.
Общество вправе формировать из чистой прибыли специальный фонд акционирования работников Общества. Его средства расходуются исключительно на приобретение акций Общества, продаваемых его акционерами, для последующего размещения среди работников Общества.
Общество имеет право создавать и другие фонды. Размеры и порядок формирования фондов (за исключением резервного), а также порядок их использования определяются Положением о фондах, утверждаемым Советом директоров Общества.

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2007 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, исполь-зованных в отчётном периоде, руб.	Направления использовани я средств фонда
	в руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	5 299 088.91	5	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2008 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, исполь-зованных в отчётном периоде, руб.	Направления использовани я средств фонда
	в руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	5 299 088.91	5	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2009 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, исполь-зованных в отчётном периоде, руб.	Направления использовани я средств фонда
	в руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	5 299 088.91	5	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2010 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, исполь-зованных в отчётном периоде, руб.	Направления использовани я средств фонда
	в руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	5 299 088.91	5	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2011 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, исполь-зованных в отчётном периоде, руб.	Направления использовани я средств фонда
	в руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	5 299 088.91	5	0	0	Не использован

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли.

Другие фонды Эмитентом не создавались, отчисления не производились, денежные средства не использовались.

10.1.4 Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров.***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
Сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия», - а также размещено на вебсайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. Требования к сообщению о проведении общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об общем собрании акционеров Общества.
В случае проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит (i) вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо (ii) вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем

реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.
Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:
Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.
Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.
В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.
Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.
(1)Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.
(2)Положение пункта 9.7.4(1) распространяется как на случаи, когда предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит только вопросы о досрочном прекращении полномочий всего состава Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества, так и на случаи, когда в предлагаемую повестку дня внесены иные вопросы помимо вышеуказанных.
(3)Для целей настоящего пункта датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом.
В случаях когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:
Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

1. Предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.
2. Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Требования к предложениям в повестку дня общего собрания акционеров, предложениям по кандидатам в члены Совета директоров и ревизионной комиссии Общества содержатся в Положении об общем собрании акционеров Общества.
Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:
- фамилию, имя и отчество;
- дату рождения;
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ);
- сведения об образовании;
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

В случае если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого члена Совета директоров (далее – «независимый директор»), об этом указывается в предложении.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).
Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во

включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1. Устава.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:
- акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1. Устава;
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании не соответствует требованиям, предусмотренным настоящим Уставом и Положением об общем собрании акционеров Общества;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.
Решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):
Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по адресу исполнительного

органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 5 дней с даты поступления соответствующего требования.
Акционер вправе получить копию информации (материалов) либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения в требовании по получении копии информации (материалов) В случае если в требовании о предоставлении копии информации (материалов) место получения не указано, копия информации (материалов) предоставляется по адресу нахождения исполнительного органа Общества.
Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов) акционеру предоставляется счет в отношении платы, взимаемой Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копий материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: ***Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.***
Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

10.1.5 Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату утверждения проспекта ценных бумаг владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Северная нефть"***
Место нахождения
169710 Россия, Республика Коми, г.Усинск, Приполярная, 1
ИНН: ***1106019518***

ОГРН: ***1051100788045***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Краснодарнефтегаз"***
Место нахождения
350063 Россия, г.Краснодар, Кубанская Набережная 47
ИНН: ***2309095298***
ОГРН: ***1052304983785***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"***
Место нахождения
367008 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Танкаева, 75
ИНН: ***0541000600***
ОГРН: ***1020502459713***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***68.7***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***91.6***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Пурнефтегаз"***
Место нахождения
629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, микрорайон 10 3
ИНН: ***8913006455***
ОГРН: ***1058901407707***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Ставропольнефтегаз"***
Место нахождения
356884 Россия, Ставропольский край, г.Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии 5
ИНН: ***2614019198***
ОГРН: ***1052607115967***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"***
Место нахождения
693010 Россия, Сахалинская обл., г.Южно-Сахалинск, Хабаровская 17
ИНН: ***6501163102***
ОГРН: ***1056500748160***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Юганскнефтегаз"***
Место нахождения
628331 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, пгт.Пойковский, 1 микрорайон, 115
ИНН: ***8604035473***
ОГРН: ***1058602819538***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Грознефтегаз"***
Место нахождения
364051 Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции, 7/84
ИНН: ***2020003571***
ОГРН: ***1022002543144***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***
Место нахождения
166746 Россия, Ненецкий автономный округ, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский вахтовый поселок,
ИНН: ***8300120014***
ОГРН: ***1028301647593***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дагнефтегаз"***
Место нахождения
368560 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75
ИНН: ***0515012247***
ОГРН: ***1030500990410***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***40***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***40***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ванкорнефть"***
Место нахождения
663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20
ИНН: ***2437261631***
ОГРН: ***1042400920077***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***93.96***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***93.96***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Туапсинский НПЗ"***
Место нахождения
352800 Россия, Краснодарский край, г.Туапсе, Сочинская 1
ИНН: ***2365004375***
ОГРН: ***1052313098683***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ННК"***
Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705858739***
ОГРН: ***5087746207038***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***20***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Шельф Абхазии"***
Место нахождения
Абхазия, г.Сухум, проспект Леона, 9
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"***
Место нахождения
105118 Россия, г.Москва, шоссе Энтузиастов, 40
ИНН: ***7720065580***
ОГРН: ***1027700067669***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***65.42***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***87.23***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Комсомольский НПЗ"***
Место нахождения
681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115
ИНН: ***2703001386***
ОГРН: ***1022700516827***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-ВНП"***
Место нахождения
680000 Россия, г.Хабаровск, Тургенева, 46
ИНН: ***2723049957***
ОГРН: ***1022701191996***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ставрополье"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"***
Место нахождения
355037 Россия, Ставропольский край, г.Ставрополь, Доваторцев, 30Б
ИНН: ***2636035027***
ОГРН: ***1022601948720***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"***
Место нахождения
350063 Россия, г.Краснодар, Коммунаров 4
ИНН: ***2309003018***
ОГРН: ***1022301424408***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***89.5***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***96.61***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"***
Место нахождения
360000 Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, Пушкина, 101
ИНН: ***0700000373***
ОГРН: ***1020700752929***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.81***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***99.89***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"***
Место нахождения
640007 Россия, Курганская обл., г.Курган, проспект Машиностроителей 22А
ИНН: ***4500000013***
ОГРН: ***1024500507570***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***83.32***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***90.33***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"***
Место нахождения
369115 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, ул. Мира, 1 корп. Б
ИНН: ***0901021415***
ОГРН: ***1020900507044***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***85.99***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***87.46***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"***
Место нахождения
214014 Россия, г.Смоленск, Володарского 3
ИНН: ***6730017336***
ОГРН: ***1026701427059***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***66.67***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***86.97***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"***
Место нахождения
163530 Россия, Архангельская область, пос. Талаги, 30
ИНН: ***2921009226***
ОГРН: ***1052930017062***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"***
Место нахождения
656056 Россия, Алтайский край, г.Барнаул, Ползунова, 22
ИНН: ***2225007351***
ОГРН: ***1022201762990***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***64.18***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***78.59***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"***
Место нахождения
629003 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Салехард, Горького, 25

ИНН: ***8901001325***
ОГРН: ***1028900510880***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***49.52***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***66.03***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"***
Место нахождения
183010 Россия, г. Мурманск, Марата 26
ИНН: ***5193102164***
ОГРН: ***1025100832448***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***45.38***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***60.51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Находканефтепродукт"***
Место нахождения
692929 Россия, Приморский край, г.Находка, Макарова 19
ИНН: ***2508070844***
ОГРН: ***1052501675313***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Артаг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НК "Роснефть"-Артаг"***
Место нахождения
362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г.Владикавказ, Пожарского, 49
ИНН: ***1500000177***
ОГРН: ***1021500670003***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***38***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50.67***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Туапсенефтепродукт"***
Место нахождения
352800 Россия, Краснодарский край, г.Туапсе, Индустриальная, 4
ИНН: ***2365004417***
ОГРН: ***1052313098750***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ВНХК"***
Место нахождения
692941 Россия, Приморский край, г. Находка, промышленная площадка ВНХК,

ИНН: ***2508058205***
ОГРН: ***1022500696888***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Сети"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Сети"***
Место нахождения
117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706184465***
ОГРН: ***1027700196952***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Иностранные инвестиции"***
Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705932990***
ОГРН: ***1107746925670***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"***
Место нахождения
693000 Россия, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4
ИНН: ***6501094191***
ОГРН: ***1026500520441***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Трейд"***
Место нахождения
191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"
ИНН: ***7804303914***
ОГРН: ***1047855074299***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.9999***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кайганнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Кайганнефтегаз"***
Место нахождения
115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706238400***

ОГРН: ***1027700196622***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Астра"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Астра"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706206983***
ОГРН: ***1027700197062***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Восток-Шмидт Инвест"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706584456***
ОГРН: ***1057747399577***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Запад-Шмидт Инвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Запад-Шмидт Инвест"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706584449***
ОГРН: ***1057747399533***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Эксплорейшн"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706230432***
ОГРН: ***1027739903938***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.996***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Роснефть-Сахалин"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***6506006390***
ОГРН: ***1026500885608***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***55***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***55***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"***
Место нахождения: ***Кипр, Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, офис 401***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Роснефтефлот"***
Место нахождения
109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок 12 стр. 3
ИНН: ***6501096047***
ОГРН: ***1026500526590***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВБРР"***
Место нахождения
129594 Россия, г. Москва, Сущевский вал, 65 корп. 1
ИНН: ***7736153344***
ОГРН: ***1027739186914***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***84.67***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***84.67***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Росшельф"***
Место нахождения
Россия, г.Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер Б, оф. помещение 6-Н №6,7
ИНН: ***2902011879***
ОГРН: ***1022900838454***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***26.42***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***26.42***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706012770***
ОГРН: ***1027700576859***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***25***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Рос&Нефть"***
Место нахождения
236036 Россия, г.Калининград, Б.Хмельницкого 57
ИНН: ***3907008920***
ОГРН: ***1023901642753***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***25***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ВАРУСТ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВАРУСТ"***
Место нахождения
352916 Россия, Краснодарский край, г.Армавир, Промзона, 16
ИНН: ***7701016763***
ОГРН: ***1027739066310***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***60.25***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***60.25***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Влакра"***
Место нахождения
117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1
ИНН: ***7725059942***
ОГРН: ***1027739153265***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВЧНГ"***
Место нахождения
664050 Россия, г.Иркутск, Байкальская, 295Б
ИНН: ***3808079367***
ОГРН: ***1023801017580***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25.94***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***25.94***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Вест Камчатка Холдинг Б.В."***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Вест Камчатка Холдинг Б.В."***
Место нахождения
Нидерланды, г.Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***60***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Бурение"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706613770***
ОГРН: ***1067746404681***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГК"***
Место нахождения
105120 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2
ИНН: ***7709643808***
ОГРН: ***1057749050787***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ТК-БА"***
Место нахождения
119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка 57
ИНН: ***7706645772***
ОГРН: ***1077746102070***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***33.33***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Восток-Энерджи"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706637500***
ОГРН: ***1067758710458***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"***
Место нахождения
Армения, г.Ереван, Маштоца 13, 0002
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Отркытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ПНО"***

Место нахождения
Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, Промзона, панель № 3
ИНН: ***8911001444***
ОГРН: ***1028900897343***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***61.54***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***61.54***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Пурсатком"***
Место нахождения
629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, мкрн. 2, 57
ИНН: ***8913000189***
ОГРН: ***1028900897277***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***49***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"***
Место нахождения
693000 Россия, г.Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 56
ИНН: ***6501156659***
ОГРН: ***1056500621517***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Охабанк"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Охабанк"***
Место нахождения
693020 Россия, г.Южно-Сахалинск, Амурская, 56
ИНН: ***6506000327***
ОГРН: ***1026500000317***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***33.4***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"***
Место нахождения
694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27
ИНН: ***6506006431***
ОГРН: ***1026500780635***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "СМНГ-АМК"***
Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4
ИНН: ***6501104481***
ОГРН: ***1026500520452***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Охинская ТЭЦ"***
Место нахождения
Россия, Сахалинская область, г.Оха, 3-й км
ИНН: ***6506000523***
ОГРН: ***1026500885674***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***81.99***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***81.99***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-УфаНИПИнефть"***
Место нахождения
450078 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Революционная, 96 корп. 2
ИНН: ***8612008064***
ОГРН: ***1028601541825***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Ю-Кубань"***
Место нахождения
350004 Россия, г.Краснодар, Карла Маркса, 14
ИНН: ***2301035219***
ОГРН: ***1022300507943***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***49***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"***
Место нахождения
353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19
ИНН: ***2301048899***
ОГРН: ***1032300011677***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***96.2***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЭООО "Орион"***
Место нахождения
1106 Венгрия, г.Будапешт, Ясберени 29
ИНН: ***не применимо***

ОГРН: ***не применимо***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***9.5***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтерспорт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Хантымансийскинтерспорт"***
Место нахождения
626200 Россия, Тюменская область, г.Ханты-Мансийск, Мира, 5а
ИНН: ***8601009430***
ОГРН: ***1028600517285***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***15***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***15***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть"-Научно-Технический Центр"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"***
Место нахождения
350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54
ИНН: ***2310095895***
ОГРН: ***1042305704352***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КНПЗ-Сервис"***
Место нахождения
681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская 107
ИНН: ***2703017428***
ОГРН: ***1022700528641***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"***
Место нахождения
681007 Россия, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская
ИНН: ***2703013790***
ОГРН: ***1032700035290***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Мамонтово"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Мамонтово"***
Место нахождения
628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, Чехова, 2
ИНН: ***8612008064***
ОГРН: ***1028601541825***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Дубининское"***
Место нахождения
Россия, г.Москва, Дубининская, 17а
ИНН: ***7705314792***
ОГРН: ***1027739064022***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ордалия 2000"***
Место нахождения
125422 Россия, г.Москва, Костякова, 2/6
ИНН: ***7713280850***
ОГРН: ***1027700515391***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Учет и отчетность"***
Место нахождения
628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 6
ИНН: ***8604027271***
ОГРН: ***1028601259983***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ФТТ Сервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ФТТ Сервис"***
Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская 17 корп. 2
ИНН: ***7702352197***
ОГРН: ***1037702021851***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Служба корпоративной безопасности"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО ЧОП "Служба Корпоративной Безопасности"***
Место нахождения
628309 Россия, г.Нефтеюганск, Промзона ООО "Юганскавтотранс-1"
ИНН: ***8604033589***
ОГРН: ***1048602802600***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Информ"***
Место нахождения
119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28
ИНН: ***7725624249***
ОГРН: ***1077763763626***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"***
Место нахождения
660049 Россия, г.Красноярск, Карла Маркса 93 А
ИНН: ***2464204689***
ОГРН: ***1082468002110***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Пожарная безопасность"***
Место нахождения
443113 Россия, г.Самара, Мичурина 25
ИНН: ***6316130984***
ОГРН: ***1086316002486***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Бункер"***
Место нахождения
115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705839398***
ОГРН: ***1087746526361***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"***
Место нахождения
630132 Россия, г.Новосибирск, Красноярская, 35 оф. 1201
ИНН: ***5402496638***
ОГРН: ***1085402008471***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровонефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"***
Место нахождения
650070 Россия, Кемеровская область, г.Кемерово, Н.Островского 12
ИНН: ***4205156849***
ОГРН: ***1084205009767***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Аэро"***
Место нахождения
115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705843041***
ОГРН: ***1087746656711***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Чеченнефтепродукт"***
Место нахождения
364051 Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции 7/84
ИНН: ***2013433358***
ОГРН: ***1082031003141***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "УК "МТУ"***
Место нахождения
Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19
ИНН: ***5190179176***
ОГРН: ***1085190001291***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***15***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***15***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "СПбМТСБ"***
Место нахождения
191119 Россия, г.Санкт-Петербург, Марата, 69-71, лит. А
ИНН: ***7840389730***
ОГРН: ***1089847188903***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***10.15***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***10.15***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Учет"***
Место нахождения
119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31
ИНН: ***7705853829***
ОГРН: ***5087746000381***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Строй"***
Место нахождения:
119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 19
ИНН: ***7705853811***
ОГРН: ***5087746000249***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"***
Место нахождения
620026 Россия, г. Екатеринбург, Карла Маркса 20А
ИНН: ***6672278449***
ОГРН: ***1086672021479***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"***
Место нахождения
454080 Россия, г.Челябинск, Энгельса 44 «Д»
ИНН: ***7451272070***
ОГРН: ***1087451011889***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Здоровье"***
Место нахождения
115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А
ИНН: ***7705856587***
ОГРН: ***5087746092451***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО ЧОП "РН-Охрана"***
Место нахождения

109044 Россия, г.Москва, Воронцовская 6 стр. 1
ИНН: ***7708105476***
ОГРН: ***1027700196457***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.98***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Приморский НПЗ"***
Место нахождения
692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова
ИНН: ***2524124600***
ОГРН: ***1082509001156***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"***
Место нахождения
660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24В
ИНН: ***2465214545***
ОГРН: ***1082468049730***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Сервис"***
Место нахождения
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: ***7706660065***
ОГРН: ***5077746876257***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***22.5855***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Роснефть-Монголия"***
Место нахождения
115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Абхазия"***
Место нахождения
Абхазия, г.Сухум, пр.Леона 9

ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Вал Шатского"***
Место нахождения
115054 Россия, г.Москва, ул.Дубининская, 31А
ИНН: ***7705486921***
ОГРН: ***1037705009187***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***85.86***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ингушнефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РН-Ингушнефтепродукт»***
Место нахождения
386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзевская, Трудовая, 1.
ИНН: ***0603285282***
ОГРН: ***1100603000684***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Юкос-Транссервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ЮТС"***
Место нахождения
446207 Россия, г. Новокуйбышевск, Самарской области, район заводоуправления ОАО «НК НПЗ»,
ИНН: ***6330017677***
ОГРН: ***1026303117092***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Иностранные проекты"***
Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А
ИНН: ***7705933009***
ОГРН: ***1107746925692***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"***
Место нахождения
Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-

ТИ-ЭС»
ИНН: ***не применимо***
ОГРН: ***не применимо***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***66***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «РН «Ингнефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «РН «Ингнефть»***
Место нахождения
Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова 75
ИНН: ***0601008540***
ОГРН: ***1110601000212***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Арктический научный центр»***
Место нахождения
191124 Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Пролетарской диктатуры 6А
ИНН: ***7842462369***
ОГРН: ***1117847450148***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

10.1.6 Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

2007 год

Дата совершения сделки	***16.03.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	***Привлечение ОАО «НК «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд. долларов США*** ***Привлечение ОАО «НК «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд.долларов США на основании кредитного договора и связанных с ним соглашений об уплате вознаграждений и комиссий и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между Обществом в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в***

	Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.A. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в Кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC в качестве агента по кредиту, а также иными лицами, указанными в Кредитной документации.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	***Государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	***13 000 000 000 долл. США, размер сделки в процентах от балансовой стоимости 45.7%***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	***14 марта 2008 года; обязательства по сделке исполнены в полном объеме.***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	***просрочки исполнения обязательств нет***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	***сделка одобрена в качестве крупной сделки, решением Совета директоров 15.03.2007 г. (Протокол от 15.03.2007 г. № 2).***
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***иных сведений нет***

Дата совершения сделки	***17.03.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	***Заключение ОАО «НК «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд. долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий и вознаграждений и иных договоров (соглашений).*** ***Заключение ОАО «НК «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд. долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий***

	и вознаграждений и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» в качестве поручителя, ООО «РН-Развитие» в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc, и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibanlk N.V. (Лондонское отделение), Goldman Sachs Interanational Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC, в качестве агента по кредиту, в соответствии с которым ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» обязывается перед кредиторами отвечать за полное исполнение Заемщиком всех его обязательств по Кредитной документации.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	***Государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	***9 000 000 000 долл. США, размер сделки в процентах от балансовой стоимости 31.64%***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	***17 сентября 2008 года; обязательства по сделке исполнены в полном объеме.***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	***просрочки исполнения обязательств нет***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	***сделка одобрена в качестве крупной сделки, решением Совета директоров 15.03.2007 г. (Протокол от 15.03.2007 г. № 2).***
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***иных сведений нет***

Дата совершения сделки	***15.05.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	***Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании.*** ***Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:*** ***1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, Калион Банк в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Лендесбанк, БНП Парибас, Ситикорп Глобал Маркетс, Голдман Сакс Интернэшнл, Джи. Пи. Морган, Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед, Сосьете Женераль С.А. и/или их аффилированным лицам в качестве уполномоченных ведущих организаторов и/или иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 3 098 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок Кредита, не превышающий 60масяцев, уплата процентов по ставке не выше ЛИБОР + 0,575% от общей суммы Кредита, комиссии за организацию Кредита до 0,55% от общей суммы Кредита, а также комиссии в размере 0,22% годовых от не выбранной суммы Кредит.*** ***2. Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором,*** ***3. Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором.*** ***4. Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств.*** ***5. Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 16 830 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.***

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	***Государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	***3 098 000 000 долл. США, размер сделки в процентах от балансовой стоимости 11.91%***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	***15.05.2012 г.; срок исполнения обязательств по сделке не наступил, текущие обязательства исполняются в полном объеме.***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	***просрочки исполнения обязательств нет***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	***Крупной сделкой не является, одобрению не подлежит.***
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***иных сведений нет***

Дата совершения сделки	***В течение 2007 года.***
Предмет и иные существенные условия сделки	***Оказание Компании услуг по добыче нефти и газового конденсата в объеме 91 500,0 тыс. тонн и газа в объеме 2 520,0 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 107 952 798,5 тыс. руб.*** Стороны сделки: ***ОАО "НК "Роснефть", ООО «РН-Юганскнефтегаз».***
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	***Государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	***107 952 798,5 тыс. руб. (13,55 % балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	***В течение 2007 года. обязательства исполнены в полном объеме.***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	***просрочки исполнения обязательств нет***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	***Крупной сделкой не является, одобрена как сделка в совершении которй имеется заинтересованность. Решение Общего собрания акционеров от 30.06.2007 (Протокол от 30.06.2007 № б/н)***
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***иных сведений нет***

Дата совершения сделки	***В течение 2007 года.***
Предмет и иные существенные условия сделки	***Проведение Компанией операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами, на общую сумму 103 000 000,0 тыс. руб.*** Стороны сделки: ***ОАО "НК "Роснефть", ОАО «Всероссийский банк развития регионов»***
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	***Государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	***103 000 000,0 тыс. руб. (12,93 % балансовой стоимости активов компании по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки).***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	***В течение 2007 года. обязательства исполнены в полном объеме.***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	***просрочки исполнения обязательств нет***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	***Крупной сделкой не является, одобрена как сделка в совершении которй имеется заинтересованность. Решение Общего собрания акционеров от 30.06.2007 (Протокол от 30.06.2007 № б/н)***

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***иных сведений нет***

<u>2008 год</u>

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку в данный период Эмитент указанные сделки не совершал.

<u>2009 год</u>

Дата совершения сделки	***21.04.2009***
Предмет и иные существенные условия сделки	***Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании.*** ***Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:*** ***1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, Корпорация «Китайский Банк Развития» в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 15 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок Кредита, не превышающий 20 лет, уплата процентов по ставке не выше ЛИБОР + 0,6-3,25% от общей суммы Кредита.*** ***2. Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором,*** ***3. Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором.*** ***4. Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств.*** ***5. Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 9 000 000 000 метрических тонн в год начиная с 1 января 2011 года с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.***

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	***Государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	***15 000 000 000 долл. США, размер сделки в процентах от балансовой стоимости 34.84%***
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	***26.04.2029 г.; срок исполнения обязательств по сделке не наступил, текущие обязательства исполняются в полном объеме.***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	***просрочки исполнения обязательств нет***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	***сделка одобрена в качестве крупной сделки, решением Общим собранием акционеров 19.06.2009 г. (Протокол от 19.06.2009г. № б/н).***
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***Цена сделки в совокупности со стоимостью экспортного контракта, который является обеспечением по сделке (при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 50 долларов США за 1 баррель за 20 лет) и выплатой процентов за 20 лет в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: 211,13%.***

2010 год

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку в данный период Эмитент указанные сделки не совершал.

2011 год

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку в данный период Эмитент указанные сделки не совершал.

10.1.7 Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Сведения о кредитных рейтингах, присвоенных эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год.

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: ***Standard & Poor's International Services Inc.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Standard & Poor's***
Место нахождения: ***125009, Россия Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж***
Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).***
Значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта: ***Standard&Poor's: BBB-/Стабильный***
История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
31.07.2006	BB/Стабильный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный
15.11.2006	BB/Позитивный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз позитивный.
12.01.2007	BB+/Развивающийся/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.
02.07.2007	BB+/Позитивный/- изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с "Развивающийся" на "Позитивный", с позитивным прогнозом.
26.05.2008	BBB-/Стабильный/- присвоен долгосрочного рейтинга в иностранной валюте, прогноз стабильный.
08.12.2008	BBB-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
27.08.2009	BBB-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
03.09.2010	BBB-/Позитивный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз позитивный.
Справочно:	
21.03.2012	BBB-/ Стабильный /- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***
Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: ***Moody's Investors Service Ltd.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Moody's***
Место нахождения: ***7WTC at 250 Greenwich Street, New York, NY 10007***
Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***www.moodys.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).***

Значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта: ***Moody`s Investor Services Limited: Baa1/Стабильный***

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.01.2007	Baa2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен позитивный прогноз
04.07.2007	Baa1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.
09.03.2010	Baa1/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Fitch Ratings CIS Limited.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch Ratings Ltd.***

Место нахождения: ***123056, Россия Москва ул. Гашека д. 6.***

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга)***

Значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта: ***Fitch Ratings Ltd: BBB/Стабильный/***

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.12.2006	BB+/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг
02.07.2007	BBB-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
30.06.2008	BBB-/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
10.11.2008	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
04.02.2009	BBB-/Негативный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Негативный"
24.02.2010	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
18.10.2010	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
25.03.2011	BBB-/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен прогноз "Позитивный"

Справочно:	
23.03.2012	BBB/Стабильный/- долгосрочному кредитному рейтингу присвоен прогноз "Стабильный "

Ценным бумагам Эмитента кредитный рейтинг (рейтинги) не присваивался.

10.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (руб.): ***0.01***
Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): ***10 598 177 817 штук.***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется: ***0 штук.***
Количество объявленных акций: ***6 332 510 632 штук.***
Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: ***0 штук.***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***0 штук.***
Государственный регистрационный номер выпуска акций эмитента и дата его государственной регистрации: ***1-02-00122-А от 29.09.2005 г.***
Права, предоставляемые акциями их владельцам:
В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:
(1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
(2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;
(3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;
(4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;
(5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;
(6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
(7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;
(8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.
Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.
Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное

право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

Привилегированные акции у Эмитента отсутствуют.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Информация о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, раскрывается отдельно по выпускам, все ценные бумаги которых погашены, и выпускам, ценные бумаги которых не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и/или находятся в обращении).

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

1.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением.***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	***4-01-00122-А от 13 ноября 2007 г.***
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	***ФСФР России.***
Количество ценных бумаг выпуска	***15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук.***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	***15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	***в 1 820 (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска.***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или	***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся в связи с неразмещением облигаций выпуска (решение ФСФР России от 25 декабря 2008 г.).***

недействительным, иное)	

2.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением.***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	***4-02-00122-А от 13 ноября 2007 г.***
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	***ФСФР России.***
Количество ценных бумаг выпуска	***15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук.***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	***15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	***в 1 820 (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска.***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся в связи с неразмещением облигаций выпуска (решение ФСФР России от 25 декабря 2008 г.).***

3.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением.***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	***4-02-00122-А от 13 ноября 2007 г.***
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в	***ФСФР России.***

случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	
Количество ценных бумаг выпуска	***15 000 000 (Пятнадцать миллионов) штук.***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	***15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей.***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	***в 2 548 (две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска.***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся в связи с неразмещением облигаций выпуска (решение ФСФР России от 25 декабря 2008 г.).***

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Сведения не приводятся, такие ценные бумаги отсутствуют.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Сведения не приводятся, Эмитент ранее не размещал облигации с обеспечением.

10.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием.

10.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Реестр-РН"***

Место нахождения: ***109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4***

ИНН: ***7705397301***

ОГРН: ***1027700172818***

Номер лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: ***10-000-1-00330***

Дата выдачи лицензии: ***16.12.2004***

Срок действия лицензии: ***Бессрочная***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: ***16.03.2002***

Иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

В обращении отсутствуют документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением.

10.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату утвержения Проспекта ценных бумаг, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.

2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.

3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.

4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

5. Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован Федеральным законом от 02.06.2010 № 114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17).

6. Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 №311-ФЗ.

7. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в РФ» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.

8. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.

9. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.

10. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.

11. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.

12. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ.

13. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 г. № 46-ФЗ.

14. Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 г. № 57-ФЗ.

10.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам

Налогообложение доходов по эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Налоговые ставки:

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	***20%***	***20%***	***13%***	***30%***
Доход от реализации ценных бумаг	***20%***	***20%***	***13%***	***30%***
Доход в виде дивидендов	***9 %****	***15%***	***9%***	***15%***

*либо 0 % - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством РФ в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.

Порядок налогообложения физических лиц:

Вид налога – налог на доходы физических лиц (НДФЛ).

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

При определении налоговой базы учитываются все доходы налогоплательщика, полученные им как в денежной, так и в натуральной формах, или право на распоряжение которыми у него возникло, а также доходы в виде материальной выгоды. Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. При получении налогоплательщиком дохода в виде материальной выгоды от приобретения ценных бумаг, налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Рыночная стоимость ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из их рыночной цены с учетом предельной границы ее колебаний. Рыночная стоимость ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из расчетной цены ценных бумаг с учетом предельной границы ее колебаний. Порядок определения рыночной цены ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, признается средневзвешенная цена такой ценной бумаги, рассчитанная организатором торговли на рынке ценных бумаг (фондовой биржей). При отсутствии информации о средневзвешенной цене ценной бумаги у организаторов торговли на рынке ценных бумаг (фондовой биржи) на дату совершения сделки рыночной ценой признается средневзвешенная цена, сложившаяся на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились хотя бы один раз в течение последних трех месяцев. При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;

с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся, помимо прочих, ценные бумаги, допущенные к торгам российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, в том числе на фондовой бирже. Указанные ценные бумаги относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, если по ним рассчитывается рыночная котировка ценной бумаги. Под рыночной котировкой ценной

бумаги понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу.
Ценные бумаги для целей налогообложения НДФЛ также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Однородными признаются требования по передаче имеющих одинаковый объем прав ценных бумаг одного эмитента, одного вида, одной категории (типа).
При этом зачет встречных однородных требований должен в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждаться документами о прекращении обязательств по передаче (принятию) ценных бумаг, в том числе отчетами клиринговой организации, лиц, осуществляющих брокерскую деятельность, или управляющих, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации оказывают налогоплательщику клиринговые, брокерские услуги или осуществляют доверительное управление в интересах налогоплательщика.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Доходы в виде процента (купона, дисконта), полученные в налоговом периоде по ценным бумагам, включаются в доходы по операциям с ценными бумагами, если иное не предусмотрено ст. 214.1 НК РФ.

Доходы по операциям с ценными бумагами, обращающимися и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляемым доверительным управляющим (за исключением управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд) в пользу выгодоприобретателя - физического лица, включаются в доходы выгодоприобретателя по соответствующим операциям с ценными бумагами.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг.

К указанным расходам относятся:

суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг в оплату размещаемых ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;

оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;

биржевой сбор (комиссия);

оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с п. 18.1 ст. 217 НК РФ;

суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;

другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных выше.

При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций с ценными бумагами. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьей 214.1 НК РФ.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по соответствующим операциям. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций с ценными бумагами, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами осуществляется в порядке, установленном ст.ст. 214.1 и 220.1 НК РФ.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК РФ не взимается, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период.

Налоговая база по каждой совокупности операций (операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, и операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке), определяется отдельно.

Налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды). При этом

определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных ст.с. 214.1 и 220.1 НК РФ.

Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям. Не допускается перенос на будущие периоды убытков, полученных по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены.

Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Учет убытков в соответствии со статьей 220.1 НК РФ осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.

Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по осуществленным операциям с ценными бумагами, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.

Если договор доверительного управления предусматривает несколько выгодоприобретателей, распределение между ними доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемых доверительным управляющим в пользу выгодоприобретателя, осуществляется исходя из условий договора доверительного управления.

В случае, если при осуществлении доверительного управления совершаются операции с ценными бумагами, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, а также если в процессе доверительного управления возникают иные виды доходов (в том числе доходы в виде дивидендов, процентов), налоговая база определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по каждому виду дохода. При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется раздельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется по окончании налогового периода.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в пользу налогоплательщика. При этом доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ, признается налоговым агентом по суммам налога, недоудержанным эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Исчисление, удержание и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика.

Выплатой дохода в натуральной форме в целях настоящего пункта признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета) налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения. Выплатой дохода в натуральной форме не признается передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последним сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента.

При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления налог исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 214.1 НК РФ.

Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства или доход в натуральной форме, на дату выплаты дохода. При этом, если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств не превышает рассчитанную для него сумму в размере финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается с суммы выплаты.

При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.

Если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств превышает рассчитанную для него сумму финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается со всей суммы, соответствующей рассчитанной для данного налогоплательщика сумме финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом.

При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога (полностью или частично) налоговый агент (брокер, доверительный управляющий, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК РФ.

Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при исчислении и уплате налога у налогового агента (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при представлении налоговой декларации в налоговый орган.

Особенности определения налоговой базы по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами устанавливаются статьями 214.3 и 214.4 НК РФ соответственно.

Порядок налогообложения юридических лиц:

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);

внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги

зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено национальным законодательством.

Под рыночной котировкой ценной бумаги для целей налогообложения понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях настоящей главы за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен. Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги. В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);

по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

10.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

10.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011
Категория акций, для привилегированных акций – тип	Обыкновенные				
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов	Общее собрание акционеров (участников)	Общее собрание акционеров (участников)	Общее собрание акционеров (участников)	Общее собрание акционеров (участников)	Общее собрание акционеров (участников)
дата принятия решения об объявлении дивидендов	30.06.2007	05.06.2008	19.06.2009	18.06.2010	10.06.2011
номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об объявлении дивидендов	Протокол № б/н от 13.07.2007	Протокол № б/н от 20.06.2008	Протокол № б/н от 29.06.2009	Протокол б/н от 23.06.2010	Протокол № б/н от 16.06.2011
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,33	1,60	1,92	2,30	2,76
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	14 095 576 496,61	16 957 084 507,20	20 348 501 408,64	24 374 090 621,50	29 250 970 774,92
Дата составления	23.05.2007	16.04.2008	30.04.2009	29.04.2010	21.04.2011

списка лиц, имеющих право на получение дивидендов					
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	по итогам 2006 года	по итогам 2007 года	по итогам 2008 года	по итогам 2009 года	по итогам 9 мес. 2010 года
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 31.12.2007	до 31.12.2008	до 31.12.2009	до 31.12.2010	до 09 августа 2011 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства	денежные средства	денежные средства	денежные средства	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года	Чистая прибыль отчетного года	Чистая прибыль отчетного года	Чистая прибыль отчетного года	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13,3%	10,5%	14,4%	11,7 %	15,2 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 079 530 371,93	16 935 922 947,90	20 326 090 673,14	24 345 510 817,05	29 218 832 855,62

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,89%	99,88%	99,89%	99,88%	99,89%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме				
	По состоянию на 31 декабря 2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб. По состоянию на 30 сентября 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 16 046 124,68 руб.	По состоянию на 31 декабря 2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,90 руб. По состоянию на 30 сентября 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 21 161 559,30 руб.	По состоянию на 31 декабря 2009 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708,70 руб. По состоянию на 30 сентября 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 22 410 735,50 руб.	По состоянию на 31 декабря 2010 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978,75 руб. По состоянию на 30 сентября 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 28 579 804,45 руб.	По состоянию на 09 августа 2011 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396.32 рублей. По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 33 316 393.71 руб.
Иные сведения об объявленных	Отсутствуют				

и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

10.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Сведения не приводятся, у Эмитента отсутствуют выпуски облигаций, находящиеся в обращении.

10.9. Иные сведения

<u>Сведения ниже приведены в отношении облигаций серий 04-10:</u>

1) Облигации допускаются к публичному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.
Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.
Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган и завершается в дату погашения Облигаций.
На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций.

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

2) Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:
НКД = Nom * Cj * (T - T(j)) / 365 / 100%, где
НКД - накопленный купонный доход, руб.;
j - порядковый номер текущего купонного периода, j = 1 - 20;
Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.;
Cj - размер процентной ставки j - того купона в процентах годовых (%);
T – текущая дата внутри j - того купонного периода;
T(j) - дата начала купонного периода j - того купона.
Сумма НКД определяется с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

3) В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренных федеральными законами, нормативными актами Российской Федерации, нормативными актами Федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Кроме того, владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Иные сведения об Эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, отсутствуют.