Утверждено « 02 » сентября 2009 г.
Советом директоров Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Протокол № 11
от «02» сентября 2009 г.

Зарегистрировано « 11 » сентября 2009 г.
Государственный регистрационный номер

4	–	0	3	–	0	0	2	0	6	–	А	–				

(указывается государственный регистрационный номер, присвоенный выпуску (дополнительному выпуску) ценных бумаг)

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 «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, в количестве 65 000 000 (Шестьдесят пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 65 000 000 000 (Шестьдесят пять 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 требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемые по закрытой подписке.

Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации: www.transneft.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 финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2007 год и соответствие порядка ведения Эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. 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 финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Директор,
действующий на основании доверенности
от «20» августа 2009 года №21/09
Дата «03» сентября 2009 г. _____ К.В.Алтухов
М.П.

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2006 год и соответствие порядка ведения Эмитентом бухгалтерского учета за 2006 год законодательству Российской Федерации, а также достоверность бухгалтерской отчетности эмитента за 2008 год. 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 финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2006 год и бухгалтерской отчетности за 2008 год, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Директор,
действующий на основании доверенности
от «01» июля 2008 года №Р-1140-0708
Дата «03» сентября 2009 г. _____ А.Л.Узорникова
М.П.

Исполнение обязательств по облигациям настоящего выпуска обеспечивается поручительством в соответствии с условиями, установленными в Решении о выпуске ценных бумаг и указанными в настоящем Проспекте ценных бумаг.

Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»

Генеральный директор _____ Ю.В.Богатенков
Дата «03» сентября 2009 г.
М.П.

Открытое акционерное общество «АК «Транснефть»

Президент ОАО "АК "Транснефть"
Дата «07» сентября 2009 г.
_____ Н.П. Токарев
М.П.

Представитель ООО «Транснефть Финанс»

Временно исполняющий обязанности
генерального директора ООО «Транснефть Финанс»
(Приказ № 179/лс от «27» августа 2009 г.)
Дата «03» сентября 2009 г. _____ М.А. Денисова
М.П.

ВВЕДЕНИЕ 7

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 11

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента 11
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента. 12
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента 17
1.4. Сведения об оценщике эмитента 22
1.5. Сведения о консультантах эмитента 22
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг 22

II. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ВИДУ, КАТЕГОРИИ (ТИПУ) РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ 24

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 03 24

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг 24
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг 24
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить 24
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг 24
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг 25
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг 28
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг 28
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг 29
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг 30

III. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА 35

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента 35
3.2. Рыночная капитализация эмитента 40
3.3. Обязательства эмитента 40
3.3.1. Кредиторская задолженность 40
3.3.2. Кредитная история эмитента 43
3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам 47
3.3.4. Прочие обязательства эмитента 48
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 48
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг 48
3.5.1. Отраслевые риски 49
3.5.2. Страновые и региональные риски 54
3.5.3. Финансовые риски 57
3.5.4. Правовые риски 60
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента 63
3.5.6. Банковские риски 65

IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ 66

4.1. История создания и развитие эмитента 66
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента 66
4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента 66
4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента 66

4.1.4. Контактная информация....67
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика....67
4.1.6. Филиалы и представительства эмитента....68
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента....69
4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента....69
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента....69
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента....71
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента....72
4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий....73
4.2.6. Совместная деятельность эмитента....74
4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами....74
4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых....75
4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи....75
4.3. Планы будущей деятельности эмитента....75
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях....79
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента....79
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....113
4.6.1. Основные средства....113

V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА....116
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента....116
5.1.1. Прибыль и убытки....116
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности....119
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств....121
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента....123
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента....123
5.3.2. Финансовые вложения эмитента....125
5.3.3. Нематериальные активы эмитента....127
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований....128
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента....129
5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента....133
5.5.2. Конкуренты эмитента....135

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....136
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента....136
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента....139
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента....153
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента....153
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента....154
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента....157

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....157
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....158

VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....159
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....159
7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....159
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") 160
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....160
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.....160
7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .164
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....179

VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....183
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....183
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....183
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год.....183
8.4. Сведения об учетной политике эмитента.....184
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....185
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....185
8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....186

IX. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.....190

Подробные сведения о порядке и об условиях размещения облигаций серии 03..... 190
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах.....190
9.1.1. Общая информация.....190
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях.....195
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах.....245
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента.....245
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием 245
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках.....245
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг.....245
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....246
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг 246
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....247
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг.....247
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг 248

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.....249
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 250
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг.....250
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 251

X. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ.....255
10.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....255
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....255
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....255
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента 256
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 256
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.....259
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 263
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....282
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....284
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 286
10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....286
10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются 286
10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) 316
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....316
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....316
10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.....317
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 317
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....318
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....319
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....324
10.10. Иные сведения.....327

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ».....329

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ».....564

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕМ ПОРУЧИТЕЛЬСТВО ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА - ОАО «СИБНЕФТЕПРОВОД».....635

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 ОБРАЗЕЦ СЕРТИФИКАТА РАЗМЕЩАЕМОГО ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ.....1175

Введение

а) Основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах:

1. Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия (для облигаций): ***03***
Иные идентификационные признаки: ***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее по тексту именуются совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности «Облигация» или «Облигация выпуска»).***

Количество размещаемых ценных бумаг: ***65 000 000 (Шестьдесят пять миллионов) штук***
Номинальная стоимость: ***1 000 (Одна тысяча) рублей***

Порядок и сроки размещения:

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.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения в газете «Труд», при условии соблюдения очередности раскрытия информации, указанной ниже.

Сообщение о государственной регистрации выпуска облигаций и о порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» (сведения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) 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 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 (далее также - в ленте новостей) – не позднее 1 (Одного) дня;

- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***
- ***в газете «Труд» - не позднее 10 (Десяти) дней.***

При этом публикация в сети Интернет и в газете «Труд» осуществляется после публикации в ленте новостей.

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 в сети Интернет http://www.transneft.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) 10 (Десятый) 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: ***закрытая подписка.***

Круг потенциальных приобретателей ценных бумаг (участников закрытой подписки):

1. ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество).***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739609391

2. ***Сбербанк России ОАО.***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700132195

3. ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700167110

4. ***Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700342890

5. ***Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество).***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700159497

6. ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700067328

7. ***Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739082106

8. ***Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739326449

9. ***Открытое акционерное общество «Акционерный коммерческий банк «РОСБАНК».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739460737

10. ***Открытое акционерное общество «Промсвязьбанк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019142

11. ***Открытое акционерное общество «Банк Уралсиб».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1020280000190

12. ***Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019208

13. ***«Внешнеэкономический промышленный банк» (общество с ограниченной ответственностью).***

основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700514049

14. Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027800000084

Порядок размещения ценных бумаг:

Размещение облигаций осуществляется путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4. Решения о выпуске облигаций. Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске облигаций и Проспектом ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в Дату начала размещения Облигаций и заканчивается в Дату окончания размещения Облигаций выпуска.

Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Условия и порядок размещения ценных бумаг:

Потенциальный приобретатель Облигаций заключает договор (договоры) купли-продажи с Эмитентом на приобретение Облигаций по Цене размещения Облигаций.

Для заключения договора (договоров) купли-продажи Облигаций уполномоченное лицо Потенциального приобретателя Облигаций обращается по адресу: Российская Федерация, 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, 57

Договор (договоры) купли-продажи Облигаций заключается после достижения сторонами соглашения по всем существенным условиям договора, путем составления единого документа, подписанного сторонами.

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

Цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения Облигаций устанавливается равной 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

НКД = Nom * C * (T - T0) /365/100%, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций;

T0 - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию определяется 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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Условия обеспечения:

Лицо, предоставившее обеспечение:

Полное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Сокращенное наименование: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
ИНН: ***7201000726***
Место нахождения: ***625048, г.Тюмень, ул.Республики, 139***
Государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1027200789220 от 02.09.2002***

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): ***поручительство***

Поручительство (Оферта о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций).

Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения.

С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по предоставленному поручительству в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию.

Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

Размер обеспечения: ***суммарная номинальная стоимость Облигаций выпуска, составляющая 65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей, и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска.***

Облигации не являются конвертируемыми.

б) Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта: ***Не применимо. Регистрация настоящего Проспекта ценных бумаг осуществляется одновременно с регистрацией эмиссии ценных бумаг.***

в) Основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг: ***Средства, полученные от размещения неконвертируемых процентных документарных Облигаций ОАО «АК «Транснефть» серии 03 планируется использовать на финансирование текущей деятельности Компании с целью пополнения оборотных средств.***

г) 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 планов Эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Эмитента, так как фактические результаты его деятельности 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 учредительными документами ОАО «АК «Транснефть» органами управления Компании являются:

Общее собрание акционеров Компании;
Совет директоров Компании;
Правление Компании (коллегиальный исполнительный орган)
Президент Компании (единоличный исполнительный орган);

Совет директоров Эмитента

Председатель Совета директоров:

Шматко Сергей Иванович
Год рождения: ***1966***

Члены Совета директоров:

Токарев Николай Петрович
Год рождения: ***1950***

Вьюгин Олег Вячеславович
Год рождения: ***1952***

Некипелов Александр Дмитриевич
Год рождения: ***1951***

Симонян Райр Райрович
Год рождения: ***1947***

Каланда Лариса Вячеславовна
Год рождения: ***1964***

Яшечкин Сергей Викторович
Год рождения: ***1959***

Правление (коллегиальный исполнительный орган) Эмитента

Председатель Правления:

Токарев Николай Петрович

Год рождения: ***1950***

Члены Правления:

Арустамов Михаил Михайлович
Год рождения: ***1960***

Кушнарев Владимир Иванович
Год рождения: ***1956***

Барков Михаил Викторович
Год рождения: ***1951***

Безверхов Анатолий Александрович
Год рождения: ***1960***

Лисин Юрий Викторович
Год рождения: ***1955***

Солярский Игорь Георгиевич
Год рождения: ***1955***

Крицкий Юрий Леонидович
Год рождения: ***1965***

Ревель-Муроз Павел Александрович
Год рождения: ***1974***

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Эмитента:

Токарев Николай Петрович
Год рождения: ***1950***

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.

Сведения о банковских счетах ОАО «АК «Транснефть», которые Компания считает для себя основными:

1. Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***(ОАО Банк ВТБ) Дополнительный офис № 6***
Место нахождения: ***Москва, ул.Воронцовская, д.43***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Корреспондентский счет: ***30101810700000000187***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810900060000003***
текущий счет в долларах США	***40702840800060000005***
транзитный счет в долларах США	***40702840400060000010***
спец. карточный счет	***40702840400060090004***
текущий счет в евро	***40702978300060000215***
транзитный счет в евро	***40702978600060000216***

2. Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Сбербанк России ОАО***
Место нахождения: ***Москва, ул.Вавилова,19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Корреспондентский счет: ***30101810400000000225***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810800020106767***
транзитный счет в долларах США	***40702840000020206767***
текущий счет в долларах США	***40702840100020106767***
счет депо	***000200193501***

3. Полное фирменное наименование: ***Центральное отделение № 8641 Акционерного коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации (открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Центральное ОСБ № 8641***
Место нахождения: ***Москва, ул.Б.Андроньевская, 6***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Корреспондентский счет: ***30101810400000000225***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810438000130426***
текущий счет в долларах США	***40702840838000130407***
транзитный счет в долларах США	***40702840738000230407***
текущий счет в долларах США	***40702840738000130426***
транзитный счет в долларах США	***40702840638000230426***

4. Полное фирменное наименование: ***Акционерный Коммерческий Банк «Московский Деловой Мир» (ОАО)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «МДМ-Банк»***
Место нахождения: ***Москва, ул. Садовническая, 3***
ИНН: ***7706074960***
БИК: ***044525466***
Корреспондентский счет: ***30101810900000000466***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810600010023402***
расчетный счет	***40702810500010123402***
расчетный счет	***40702810400010223402***
расчетный счет	***40702810300010323402***
текущий счет в долларах США	***40702840900010023402***
транзитный счет в долларах США	***40702840200011023402***

5. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество Коммерческий банк «Стройкредит»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО КБ «Стройкредит»***
Место нахождения: ***Москва, Цветной бульвар, д.22, стр.1***
ИНН: ***7701004503***

БИК: ***044585718***
Корреспондентский счет: ***30101810500000000718***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810500000000106***
расчетный счет	***40702810600000000174***
расчетный счет	***40702810900000000175***
расчетный счет	***40702810200000000176***
текущий счет в долларах США	***40702840200000000007***
транзитный счет в долларах США	***40702840103000000007***

6. Полное фирменное наименование: ***ОПЕРУ Северо-Западного банка Сбербанка России ОАО***
Сокращенное фирменное наименование: ***Сбербанк России ОАО***
Место нахождения: ***Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 5***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044030653***
Корреспондентский счет: ***30101810500000000653***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810355000100521***

7. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «НОВИКОМБАНК»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»***
Место нахождения: ***Москва, Якиманская наб., д. 4/4, стр. 2***
ИНН: ***7706196340***
БИК: ***044583162***
Корреспондентский счет: ***30101810000000000162***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810600000007240***
текущий счет в долларах США	***40702840900000001136***
транзитный счет в долларах США	***40702840000007001136***
текущий счет в евро	***40702978900000000342***
транзитный счет в евро	***40702978000007000342***

8. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «Металлургический инвестиционный банк»***
Сокращенное фирменное наименование***: ОАО АКБ «Металлинвестбанк»***
Место нахождения: ***Москва, Славянская пл., д. 2/5/4, стр. 3***
ИНН: ***7709138570***
БИК: ***044525176***
Корреспондентский счет: ***30101810300000000176***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810400000002167***
текущий счет в долларах США	***40702840000000060919***
транзитный счет в долларах США	***40702840300000061919***
текущий счет в евро	***40702978600000060919***
транзитный счет в евро	***40702978900000061919***

9. Полное фирменное наименование: ***Дополнительный офис «Люсиновский» Открытого акционерного общества «Промсвязьбанк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***Дополнительный офис «Люсиновский» ОАО «Промсвязьбанк»***
Место нахождения: ***Москва, Люсиновская ул., д. 36, стр. 1***
ИНН: ***7744000912***
БИК: ***044583119***
Корреспондентский счет: ***30101810600000000119***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810380160357701***
текущий счет в долларах США	***40702840680160357701***
транзитный счет в долларах США	***40702840980161357701***
текущий счет в евро	***40702978280160357701***
транзитный счет в евро	***40702978580161357701***

10. Полное фирменное наименование: ***Коммерческий акционерный банк «Банк Сосьете Женераль Восток» (закрытое акционерное общество) Дополнительный офис «Главное московское отделение Садовническое-Аврора»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «БСЖВ»***
Место нахождения: ***Москва, Якиманская наб., 2, 6 этаж***
ИНН: ***7703023935***
БИК: ***044525957***
Корреспондентский счет: ***30101810600000000957***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810382500000065***
текущий счет в долларах США	***40702840582500000039***
транзитный счет в долларах США	***40702840682501000035***
текущий счет в евро	***40702978082500000032***
транзитный счет в евро	***40702978382501000032***

11. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество Национальный банк «ТРАСТ» Филиал в г. Москва***
Сокращенное фирменное наименование: ***НБ «ТРАСТ» (ОАО)***
Место нахождения: ***Москва, Уланский пер., д. 24, стр. 1***
ИНН: ***7831001567***
БИК: ***044583576***
Корреспондентский счет: ***30101810900000000576***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810800450102141***

12. Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Корреспондентский счет: ***30101810200000000823***

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	***40702810300000004765***

13. Полное фирменное наименование: ***Повшехная Касса Ошченднощчи (Всеобщая Сберегательная Касса) - Государственный банк***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Республика Польша Poland, Oddzial w Siemiatyczach, ul.KsSciegiennego, 3, 17-300 Siemiatycze***
ИНН: ***не применимо***
БИК: ***не применимо***
Корреспондентский счет: ***не применимо***

Тип счета	Номер счета
в долларах США	***10201361-126713-270-52978***

14. Полное фирменное наименование: ***Всеобщий Кредитный Банк, а.о.***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Словацкая Республика Mlynske nivy № 1, Bratislava, Slovakia, Namestie Slobody 3, 071 01 Michalovce***
ИНН: ***не применимо***
БИК: ***не применимо***
Корреспондентский счет: ***не применимо***

Тип счета	Номер счета
в долларах США	***178973154/0200***

15. Полное фирменное наименование: ***Коммерческий и Кредитный банк АО***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Венгерская Республика Hungary, Kisvarda, Somogyi, 11***
ИНН: ***не применимо***
БИК: ***не применимо***
Корреспондентский счет: ***не применимо***

Тип счета	Номер счета
в долларах США	***10403428-49484857-57561010***

16. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» Дополнительный офис «Пятницкая»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Альфа-Банк» Дополнительный офис «Пятницкая»***
Место нахождения: ***Москва, Покровка, д.3, стр.7***
ИНН: ***7728168971***
БИК: ***044525593***
Корреспондентский счет: ***30101810200000000593***

Тип счета	Номер счета
текущий счет в долларах США	***40702840210000013373***
текущий счет в долларах США	***40702840010000013421***
транзитный счет в долларах США	***40702840700003003845***
транзитный счет в долларах США	***40702840600003002399***
текущий счет в казахстан.тенге	***40702398601200000001***
транзитный счет в казахстан.тенге	***40702398501203000001***

17. Полное фирменное наименование: ***АО «SWEDBANK»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «SWEDBANK»***
Место нахождения: ***Литовская Республика Savanoriu 19, Vilnius, Lithuania***
ИНН: ***не применимо***
БИК: ***не применимо***
Корреспондентский счет: ***не применимо***

Тип счета	Номер счета

мультивалютный в долларах США	***LT84 7300 0100 7524 9107***

18. Полное фирменное наименование: ***Отделение Открытого акционерного общества «Белпромстройбанк» в г. Новополоцке***
Сокращенное фирменное наименование: ***Отделение ОАО «Белпромстройбанк» в г. Новополоцке***
Место нахождения: ***Республика Беларусь, г. Новополоцк, ул. Олимпийская, д. 11***
ИНН: ***300041297***
БИК: ***150801308***
Корреспондентский счет: ***не применимо***

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	***30240301750139978***
текущий счет в белорусских рублях	***30210301700011***

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Данные об аудиторах, осуществивших независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершенных финансовых года до даты утверждения Проспекта ценных бумаг и составивших соответствующие аудиторские заключения

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «КПМГ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «КПМГ»***
Место нахождения: ***123317, Москва, Краснопресненская набережная. 18, Блок "С"***
Номер телефона: ***(495) 937-44-77***
Номер факса: ***(495) 937-44-99***
Адрес электронной почты: ***kpmgmoscow@kpmg.ru***
Сведения о лицензии на осуществление аудиторской деятельности либо о полном наименовании и месте нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор эмитента:
Номер лицензии: ***Е 003330***
Дата выдачи лицензии: ***17.01.2003***
Срок действия лицензии: ***до 17.01.2013***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***Министерство финансов Российской Федерации***

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: ***2007г.***

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):

доли участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***на дату утверждения Проспекта ценных бумаг фактов участия ЗАО «КПМГ» (далее – Аудитор) и его должностных лиц в уставном капитале Эмитента не выявлено;***

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: ***на дату утверждения Проспекта ценных бумаг фактов финансовой, имущественной, родственной или какой-либо иной заинтересованности Аудитора и должностных лиц Аудитора, превышающей отношения по договору с ОАО «АК «Транснефть» на осуществление аудиторских услуг, а также какой-либо зависимости Аудитора от третьей***

стороны, собственников или руководителей Эмитента, иных факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, не выявлено;

должностные лица эмитента, являющиеся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): ***на дату утверждения Проспекта ценных бумаг фактов совмещения должностными лицами Эмитента деятельности в Аудиторской компании не выявлено.***

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов.

ОАО «АК «Транснефть» при выборе и организации работы с аудитором руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, которое предусматривает проведение комплекса мер, направленных на снижение влияния указанных выше факторов.

ЗАО «КПМГ» в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона от 30.12.2008г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

Выбор аудитора, осуществившего независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2007г. проводился по итогам проведения открытого конкурса.

Конкурс по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита на 2007 год проводился в соответствии с «Положением о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» на 2007 год» (далее – Положение), утвержденным Решением Правления ОАО «АК «Транснефть» (Протокол от 26.02.2007 № 6), которое разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», другими законодательными актами.

Основные условия проведения конкурса:

- ***аудиторская организация, претендующая на участие в конкурсе, должна отвечать определенным в Положении требованиям;***
- ***извещение о проведении открытого конкурса опубликовывается в официальном печатном издании и размещается на официальном сайте не менее чем за тридцать дней до дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе;***
- ***прием заявок на участие в конкурсе начинается в день публикации извещения о проведении открытого конкурса и прекращается в день вскрытия конвертов с заявками;***
- ***заявки на участие в конкурсе должны содержать необходимые сведения и документы об участнике конкурса, а также техническое и финансовое предложения;***
- ***не позднее десяти дней со дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе на основании результатов рассмотрения заявок конкурсной комиссией принимается решение по каждому претенденту о допуске его к участию в конкурсе или об отказе в допуске;***
- ***оценка и сопоставление заявок на участие в конкурсе осуществляется в течение десяти дней со дня допуска претендентов к участию в конкурсе;***
- ***конкурс проводится путем балльной оценки технического и финансового предложений; заявки нумеруются по убыванию суммы набранных баллов; победителем конкурса признается участник конкурса, заявке на участие в конкурсе которого присвоен первый номер;***
- ***итоги конкурса публикуются в периодическом издании и размещаются на сайте ОАО «АК «Транснефть».***

По результатам конкурса победителем было признано ЗАО «КПМГ», которое утверждено аудитором ОАО «АК «Транснефть» на 2007 год распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 27.06.2007 № 2177-р.

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

Согласно пункту 52.2 Устава ОАО «АК «Транснефть» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Компании. Аудитор Компании утверждается Общим собранием акционеров на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством.

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 07.08.2001 г. № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АК «Транснефть», не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Компании по результатам ежегодного конкурса.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента. Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Год	Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс.рублей)	Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные услуги
2007	***18 591***	***отсроченные и просроченные платежи отсутствуют***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ПвК Аудит»***
Место нахождения: ***115054, г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5***
Номер телефона: ***(007)(495) 967 60 00***
Номер факса: ***(007)(495) 967 60 01***
Адрес электронной почты**:** ***www.pwc.ru (раздел Контакты)***
Сведения о лицензии на осуществление аудиторской деятельности либо о полном наименовании и месте нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор эмитента:
Номер лицензии: ***№ Е000376***
Дата выдачи лицензии: ***20 мая 2002 года***
Срок действия лицензии: ***20 мая 2012 года***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***Министерство финансов Российской Федерации***

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: ***2006г. и независимая проверка бухгалтерской отчетности эмитента: 2008г.***

Бухгалтерская отчетность, подготовленная в соответствии с законодательством Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности, за 6 месяцев 2009 года и приведенная в настоящем Проспекте ценных бумаг не подтверждалась независимым Аудитором.

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):

доли участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом

фонде) эмитента: ***в настоящее время фактов участия ЗАО «ПвК Аудит» (далее - Аудитор) и его должностных лиц в уставном капитале Эмитента не выявлено;***
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: ***в настоящее время фактов финансовой, имущественной, родственной или какой-либо иной заинтересованности Аудитора и должностных лиц Аудитора, превышающей отношения по договору с ОАО «АК «Транснефть» на предоставление аудиторских услуг, а также какой-либо зависимости Аудитора от третьей стороны, собственников или руководителей Эмитента, иных факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента не выявлено;***
должностные лица эмитента, являющиеся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): ***в настоящее время фактов совмещения должностными лицами Эмитента деятельности в Аудиторской компании не выявлено.***

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов.

ОАО «АК «Транснефть» при выборе и организации работы с аудитором руководствуется действующим законодательством РФ, которое предусматривает проведение комплекса мер, направленных на снижение влияния указанных выше факторов.

ЗАО «ПвК Аудит» в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона от 30.12.2008г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

Выбор аудитора, осуществившего независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006, и бухгалтерской отчетности за 2008гг. проводился по итогам проведения открытого конкурса.

Конкурс по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита на 2006 год проводился в соответствии с Положением о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» на 2006 год (далее – Положение), утвержденным Решением Правления ОАО «АК «Транснефть» (Протокол от 07.03.2006 № 7), которое разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», другими законодательными актами.

Основные условия проведения конкурса:
- ***аудиторская организация, претендующая на участие в конкурсе, должна отвечать определенным в Положении требованиям;***
- ***извещение о проведении открытого конкурса опубликовывается в официальном печатном издании и размещается на официальном сайте не менее чем за тридцать дней до дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе;***
- ***прием заявок на участие в конкурсе начинается в день публикации извещения о проведении открытого конкурса и прекращается в день вскрытия конвертов с заявками;***
- ***заявки на участие в конкурсе должны содержать необходимые сведения и документы об участнике конкурса, а также техническое и финансовое предложения;***
- ***не позднее десяти дней со дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе на основании результатов рассмотрения заявок конкурсной комиссией принимается решение по каждому претенденту о допуске его к участию в конкурсе или об отказе в допуске;***
- ***оценка и сопоставление заявок на участие в конкурсе осуществляется в течение десяти дней со дня допуска претендентов к участию в конкурсе;***

- ***конкурс проводится путем балльной оценки технического и финансового предложений; заявки нумеруются по убыванию суммы набранных баллов; победителем конкурса признается участник конкурса, заявке на участие в конкурсе которого присвоен первый номер;***
- ***итоги конкурса публикуются в периодическом издании и размещаются на сайте ОАО «АК «Транснефть».***

По результатам конкурса победителем было признано ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», которое утверждено аудитором ОАО "АК "Транснефть" на 2006 год Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29 июня 2006 г. № 2806-р.

Конкурс по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита на 2008 год проводился в соответствии с Положением о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» на 2008 год (далее – Положение), утвержденным Решением Правления ОАО «АК «Транснефть» (Протокол от 26.02.2007 № 6), которое разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», другими законодательными актами.

Основные условия проведения конкурса:

- ***аудиторская организация, претендующая на участие в конкурсе, должна отвечать определенным в Положении требованиям;***
- ***извещение о проведении открытого конкурса опубликовывается в официальном печатном издании и размещается на официальном сайте не менее чем за тридцать дней до дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе;***
- ***прием заявок на участие в конкурсе начинается в день публикации извещения о проведении открытого конкурса и прекращается в день вскрытия конвертов с заявками;***
- ***заявки на участие в конкурсе должны содержать необходимые сведения и документы об участнике конкурса, а также техническое и финансовое предложения;***
- ***не позднее десяти дней со дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе на основании результатов рассмотрения заявок конкурсной комиссией принимается решение по каждому претенденту о допуске его к участию в конкурсе или об отказе в допуске;***
- ***оценка и сопоставление заявок на участие в конкурсе осуществляется в течение десяти дней со дня допуска претендентов к участию в конкурсе;***
- ***конкурс проводится путем балльной оценки технического и финансового предложений; заявки нумеруются по убыванию суммы набранных баллов; победителем конкурса признается участник конкурса, заявке на участие в конкурсе которого присвоен первый номер;***
- ***итоги конкурса публикуются в периодическом издании и размещаются на сайте ОАО «АК «Транснефть».***

По результатам конкурса победителем было признано ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», которое утверждено аудитором ОАО «АК «Транснефть» на 2008 год Распоряжением Росимущества от 16 июля 2008 г. № 1178-р.

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

Согласно пункту 52.2 Устава ОАО «АК «Транснефть» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Компании. Аудитор Компании утверждается Общим собранием акционеров на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 07.08.2001 г. № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», бухгалтерской отчетности ОАО «АК «Транснефть», не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Компании по результатам ежегодного конкурса.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента. Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Год	Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс.рублей)	Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные услуги
2006	***11 084***	***отсроченные и просроченные платежи отсутствуют***
2008	***9 204***	***отсроченные и просроченные платежи отсутствуют***

В таблице указано вознаграждение аудитора за аудит бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами РСБУ

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Для оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением настоящей эмиссии ценных бумаг, а именно для:

- определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;
- определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги;
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением,

оценщик не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения о финансовом консультанте на рынке ценных бумаг, а также об иных лицах, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг эмитента:

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением настоящей эмиссии Облигаций, Эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Лица, предоставившие обеспечение по облигациям выпуска:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Место нахождения: ***625048, г.Тюмень, ул.Республики, д.139***

Номер телефона: ***(83452) 32-27-10***
Номер факса: ***(83452) 20-25-97***
Адрес страницы в сети Интернет, используемой указанным лицом для раскрытия информации: ***www.sibnefteprovod.ru***

Фамилия, имя, отчество: ***Богатенков Юрий Васильевич***
Год рождения: ***1956***
Должности, занимаемые данным физическим лицом: ***Генеральный директор ОАО «Сибнефтепровод»***

ОАО «Сибнефтепровод» профессиональным участником рынка ценных бумаг не является.

Иные лица, подписавшие проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела:

Специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть» - ООО «Транснефть Финанс».

Полное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс»***
Сокращенное наименование: ***ООО «Транснефть Финанс»***
Место нахождения: ***119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1***
Временно исполняющий обязанности генерального директора ООО «Транснефть Финанс» (Приказ № 179/лс от «27» августа 2009г.): ***Денисова Марина Александровна***
Тел. ***(495) 950-80-10***, факс ***(495) 950-80-16***.

Иные лица, подписавшие Проспект ценных бумаг, не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, отсутствуют.

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

Сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения облигаций серии 03

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

Вид размещаемых ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***03***
Иные идентификационные признаки: ***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее по тексту именуются совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности «Облигация» или «Облигация выпуска»).***
Форма: ***документарные***

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: ***65 000 000 (Шестьдесят пять миллионов) штук***
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей***

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.

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

Цена размещения или порядок ее определения

Цена размещения Облигаций устанавливается равной 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

НКД = Nom * C * (T - T0) / 365 / 100%, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.
Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;
C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;
T - дата размещения Облигаций;

T0 - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию определяется 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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг для лиц, имеющих преимущественное право приобретения ценных бумаг:

При размещении Облигаций серии 03 преимущественного права их приобретения не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных 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.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения в газете «Труд», при условии соблюдения очередности раскрытия информации, указанной ниже.

Сообщение о государственной регистрации выпуска облигаций и о порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» (сведения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) 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 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 (далее также - в ленте новостей) – не позднее 1 (Одного) дня;

- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***
- ***в газете «Труд» - не позднее 10 (Десяти) дней.***

При этом публикация в сети Интернет и в газете «Труд» осуществляется после публикации в ленте новостей.

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 в сети Интернет http://www.transneft.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) 10 (Десятый) 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: ***закрытая подписка***

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:
При размещении Облигаций серии 03 преимущественного права их приобретения не предоставляется.

Размещение Облигаций серии 03 осуществляется без возможности их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг.

Информация о лицах, оказывающих услуги по размещению ценных бумаг и/или организации размещения:

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг оказывающих Эмитенту услуги по организации размещения ценных бумаг.
Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – «Организатор»), является ЗАО «ВТБ Капитал».

Профессиональным участником рынка ценных бумаг, оказывающим Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций выпуска является: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***

Основные функции лица, оказывающего услуги по размещению ценных бумаг и/или организации размещения ценных бумаг:
Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- ***разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;***
- ***подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;***

- ***подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;***
- ***организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);***
- ***осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;***

Андеррайтер не оказывает Эмитенту юридических услуг.

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 ЗАО «ВТБ Капитал» в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг Эмитента.

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, а при наличии такой обязанности – также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ЗАО «ВТБ Капитал» не установлена.

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, а при наличии такого права – дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У ЗАО «ВТБ Капитал» 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.

Сведения о вознаграждении лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора Организатору выплачивается вознаграждение в размере не более 0,1% общей номинальной суммы выпуска, или 65 000 000 (шестьдесят пять миллионов) рублей.

Эмитент не предполагает одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа).

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

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

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

Реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства в оплату ценных бумаг выпуска:

Кредитная организация:

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

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

Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***

Почтовый адрес: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***

БИК: ***044525225***

К/с: ***30 101 810 400 000 000 225***

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Владелец счета: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»***

ИНН/КПП: ***7706061801/997150001***

Номер счета: ***40 702 810 800 020 106 767***

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Условия и порядок предоставления рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска:

Возможность рассрочки при оплате Облигаций выпуска не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям, определяемый в соответствии с п.8.4 Решения о выпуске облигаций.
Облигации оплачиваются в срок, предусмотренный договором купли-продажи Облигаций, но не позднее даты окончания размещения.

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

Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения ценных бумаг, в том числе форма и способ заключения договоров, место и момент их заключения (в том числе срок и условия подачи заявок и процедура их удовлетворения):

Размещение облигаций осуществляется путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4. Решения о выпуске облигаций. Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске облигаций и Проспектом ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в Дату начала размещения Облигаций и заканчивается в Дату окончания размещения Облигаций выпуска.

Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Условия и порядок размещения ценных бумаг:

Потенциальный приобретатель Облигаций заключает договор (договоры) купли-продажи с Эмитентом на приобретение Облигаций по Цене размещения Облигаций.
Для заключения договора (договоров) купли-продажи Облигаций уполномоченное лицо Потенциального приобретателя Облигаций обращается по адресу: Российская Федерация, 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, 57.
Договор (договоры) купли-продажи Облигаций заключается после достижения сторонами соглашения по всем существенным условиям договора, путем составления единого документа, подписанного сторонами.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок внесения приходной записи по счетам депо первых владельцев в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:

Размещенные Облигации зачисляются НДЦ или Депозитариями – депонентами НДЦ на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НДЦ вносится на основании поручений Эмитента.
Проданные при размещении Облигации зачисляются НДЦ или депозитариями – депонентами НДЦ на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НДЦ и депозитариев – депонентов НДЦ.
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.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Круг потенциальных приобретателей ценных бумаг (участников закрытой подписки):

1. Банк ВТБ (открытое акционерное общество).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739609391

2. Сбербанк России ОАО.
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700132195

3. «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700167110

4. Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700342890

5. Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700159497

6. Открытое акционерное общество «Альфа-Банк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700067328

7. Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739082106

8. Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739326449

9. Открытое акционерное общество «Акционерный коммерческий банк «РОСБАНК».

основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739460737

10. Открытое акционерное общество «Промсвязьбанк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019142

11. Открытое акционерное общество «Банк Уралсиб».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1020280000190

12. Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019208

13.«Внешнеэкономический промышленный банк» (общество с ограниченной ответственностью).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700514049

14. Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027800000084

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 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, в порядке и сроки, установленные «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом 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.

Раскрытие информации о начале и завершении размещения

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

- ***в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения облигаций;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.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.

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

1) Одновременно с утверждением даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…10).

Сообщение о принятии Эмитентом решения о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента по которым устанавливается Эмитентом одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом публикуется в форме сообщения «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- *в ленте новостей - не позднее, чем 1 (Один) день с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций, а также об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), и не позднее чем за один день до даты начала размещения Облигаций;*
- *на странице в сети Интернет http://www.transneft.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.*

2) 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.transneft.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.*

3) Сообщение о принятии Эмитентом решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- *в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;*
- *на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций.*

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение всего срока обращения облигаций.

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 в сети Интернет http://www.transneft.ru не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.
При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения облигаций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней.*

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

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 облигаций 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;*

При этом публикация 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 «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.*

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

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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.***

При этом публикация 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 «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.***

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

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 «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.***

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

Раскрытие информации о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг:

Цена размещения ценных бумаг (порядок определения цены) на этапе размещения определены в Решении о выпуске ценных бумаг пункт 8.4. и пункты 2.4. и 9.2. настоящего Проспекта ценных бумаг и в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н информация о цене размещения (порядке определения цены) дополнительно не публикуется в виде сообщений на этапах эмиссии.

Раскрытие информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг или представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг:

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 ценных бумаг» («Сведения 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней;***

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

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.transneft.ru.

Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru в течение не менее 6 (Шести) 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 по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть», Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57, тел.: (495) 950-89-45 факс: (495) 950-89-00

адрес страницы в сети «Интернет»: http://www.transneft.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.

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, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	6 месяца 2009 года [6]
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	45 905 335	49 750 478	51 921 542	55 563 208	111 000 072	113 309 956
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	79,43	127,84	192,49	359,82	253,15	431,54
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	46,82	126,28	190,90	233,16	83,67	90,26
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, раз [1;2]	-	0,62	0,40	0,06 [7]	0,06[7]	0,19 [5]
Уровень просроченной задолженности, %	-	-	-	-	-	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	8,36	9,12	18,59	8,40	9,99	4,39[5]
Доля дивидендов в прибыли, % [3;3.1]	5,56	20,75	14,97	20,74	-	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	335 486	387 504	466 376	401 438	418 942	240 279[5]
Амортизация к объему выручки, % [4]	1,09	1,14	1,15	1,06	0,95	0,78

[1] Для расчета данного показателя использовалась методика ФСФР России, но выражен данный показатель не в процентах, а в разах, т.е. данный показатель демонстрирует, во сколько раз средства, генерируемые предприятием, позволяют покрыть фиксированные платежи по долгу и процентам.

[2] Для расчета данного показателя использовались следующие данные из отчетности - в знаменателе формулы указаны не все обязательства Компании, подлежащие погашению в отчетном периоде, а только погашение обязательств по банковским кредитам. Кредитные обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде, взяты из формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»: стр. 380 «Погашение займов и кредитов (без процентов)». Проценты, подлежащие погашению в отчетном периоде, взяты из формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»: стр. 170, за минусом суммы средств направленных на выплату дивидендов в размере: 2004г. – 3 783 134 тыс. руб., 2005 г. – 696 783 тыс. руб., 2006 г.- 822 960 тыс. руб., 2007г.- 780 170 тыс. руб., 2008г. – 1 101 820 тыс.руб. Для 6 месяцев 2009 года использовались показатели по данным бухгалтерского учета.

[3] Дивиденды за 6 месяцев 2009 года не объявлялись и не выплачивались.

[3.1] Общим собранием акционеров принято решение дивиденды по обыкновенным акциям за 2008 год не выплачивать.

[4] Для расчета данного показателя, амортизация (отнесенная на себестоимость) взята из формы № 5 стр. 740 «Амортизация», для 6 месяцев 2009 года – фактически начисленная амортизация по данным бухгалтерского учета.

[5] Показатели за 6 месяцев 2009 года не сопоставимы с годовыми показателями

[6] Не проверено аудитором

[7] Значение показателя без учета в составе обязательств, погашаемых в отчетном периоде, средств, ранее привлеченных под финансирование трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» и позднее рефинансированных, в 2007 году составит -1,35, в 2008 году – 0,49.

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом ФСФР от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н.

Чистые активы рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным приказом Минфина России N 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Стоимость чистых активов Эмитента на протяжении всего рассматриваемого периода имела тенденцию к росту. На положительную динамику стоимости чистых активов в большей степени оказала влияние прибыльность деятельности Компании в рассматриваемом периоде.

Рост чистых активов по итогам деятельности Компании в 2008 году составил 99,77% по сравнению с 2007 годом. Рост чистых активов в большей степени связан с увеличением долгосрочных финансовых вложений в дочерние общества. Так, в январе 2008 года Компанией были размещены 882 220 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 882 220 рублей. Размещение акций произведено 15.01.2008 по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Оплата дополнительного выпуска акций была осуществлена 100% акций ОАО «АК «Транснефтепродукт», стоимость оценки которых независимым оценщиком составила 52 553 995 тыс. рублей.

По состоянию на 30.06.2009 года стоимость чистых активов Компании увеличилась на 2,30% по сравнению с 30.06.2008 года. На увеличение стоимости чистых активов в большей степени оказал влияние более быстрый рост внеоборотных и оборотных активов, вследствие увеличения долгосрочных финансовых вложений в дочерние общества во внеоборотных активах и денежных средств в оборотных активах по сравнению с ростом краткосрочных и долгосрочных обязательств Компании.

Динамика показателей «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам», а также «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» свидетельствует об увеличении зависимости ОАО «АК «Транснефть» от внешних источников финансирования. Рост суммы привлеченных средств к капиталу и резервам с 79,43% в 2004 году до 359,82% в 2007 году связан с привлечением заемных средств на финансирование инвестиционных проектов по строительству и расширению трубопроводной системы, в частности на:

- ***сооружение и расширение Балтийской трубопроводной системы;***
- ***реализацию проекта по строительству трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан».***

В 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло снижение показателей «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам», а также «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 359,82% и 233,16% до 253,15% и 83,67% соответственно. Снижение значений показателей, связано с более быстрым темпом роста капитала и резервов по сравнению с темпом привлечения заемных средств на финансирование инвестиционных проектов по строительству и расширению трубопроводной системы, а также темпами изменения краткосрочных обязательств Компании. Рост показателя «Капитал и резервы» в части роста добавочного капитала произошел в связи с размещением 15.01.2008 года 882 220 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 882 200 рублей. Размещение акций произведено 15.01.2008 по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Оплата дополнительного выпуска акций была осуществлена 100% акций ОАО «АК «Транснефтепродукт», стоимость оценки которых независимым оценщиком составила 52 553 995 тыс. рублей.

По итогам деятельности в первом полугодии 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года произошло увеличение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» с 181,20% до 431,54%. На рост показателя в большей степени оказало влияние увеличение долгосрочных обязательств Компании по статье баланса 512 «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» за счет:

- *получения во втором квартале 2009 года первого транша кредита от Банка развития Китая в размере 5 млрд. долларов США, кредитный договор с которым на общую сумму 10 млрд. долларов США был подписан в феврале 2009 года;*
- *размещения во втором квартале 2009 года на российском рынке облигационного займа серии 01 на общую сумму 35 млрд. рублей;*
- *отражения в бухгалтерской отчетности полученных займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. На 30 июня 2009 года курсы валют составили 31,2904 руб. за 1 доллар США (30 июня 2008 года – 23,4573 руб.) и 43,8191 руб. за 1 евро (30 июня 2008 года – 36,9077 руб.)*

Показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» снизился со 102,24% по итогам деятельности в первом полугодии 2008 года до 90,26% по итогам деятельности в первом полугодии 2009 года. Снижение данного показателя связано с проводимой Компанией политикой по удлинению сроков привлеченных средств, реструктуризацией краткосрочного финансирования.

Показатель «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» характеризует способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет собственных средств.

Снижение данного показателя по итогам деятельности в 2005-2007 годах, связано с увеличением выплат денежных средств, направленных Компанией на погашение привлеченных кредитов на финансирование инвестиционных проектов по строительству и расширению трубопроводной системы.

В 2005 году происходило погашение задолженности Компании в рамках открытой в 2003 году кредитной линии Сбербанка России с общей суммой лимита в 20 000 000 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2004 и 31.12.2005 г.г. остаток задолженности по указанным кредитным линиям составил 16 900 532 тыс. рублей и 6 556 667 тыс. рублей, соответственно.

В феврале 2006 года, Компанией осуществлено полное досрочное погашение кредитной линии открытой консорциумом международных банков для сооружения Балтийской трубопроводной системы, частичного рефинансирования существующей задолженности и общих корпоративных целей, привлеченных Компанией в мае 2005 года в размере 250 млн. долларов США с условиями погашения тремя неравными взносами, начиная с апреля 2007 года и до апреля 2008 года.

По итогам деятельности в 2007 году Компания погасила кредитные линии Сбербанка России, предоставленные и полностью выбранные в 2006 году в размере 65 000 000 тыс. рублей, под финансирование Компанией строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», а также, частично погасила предоставленный Сбербанком России, в 2007 году кредит на общую сумму 120 801 524 тыс. рублей. Для реструктуризации краткосрочной задолженности перед Сбербанком России Компания привлекла заемные средства под выпуск еврооблигаций:

- *на сумму 1,3 млрд. долларов США с доходностью 5,67% годовых сроком погашения через 7 лет.*
- *на сумму 500 млн. долларов США с доходностью 6,103% годовых и на сумму 700 млн. евро с доходностью 5,381% годовых сроком погашения через 5 лет.*

В связи с вышеизложенным, значение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» не является показательным по отражению итогов деятельности Общества в 2007 году. Если не учитывать в составе обязательств, погашаемых в отчетном периоде, средства,

направленные на рефинансирование кредитов, привлеченных под финансирование трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», то значение данного показателя по итогам 2007 года составит -1,35.

В октябре 2007 года Компания подписала дополнительное соглашение со Сбербанком России, в соответствии с которым период доступности средств в рамках возобновляемого кредита был ограничен 30 октября 2007 года. По состоянию на 01.01.2008 остаток задолженности (без учета начисленных процентов) по данному соглашению составлял 35 809 757 тыс. руб., который был погашен в августе 2008 года.

В октябре 2007 года Компания заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом 145 000 000 тыс. руб. со Сбербанком России до 2014 года для финансирования строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан». В рамках данного соглашения были заключены договоры об открытии невозобновляемой кредитной линии сроком на один год и более. В течение 2008 года в рамках данного соглашения Компания привлекла 104 589 143 тыс. руб., из которых 61 811 622 тыс. руб. были погашены до конца отчетного года.

Для реструктуризации краткосрочной задолженности перед Сбербанком России Компания привлекла заемные средства под выпуск еврооблигаций:

- *на сумму 0,6 млрд. долларов США сроком на 5 лет под процентную ставку 7,70% годовых.*
- *на сумму 1,05 млрд. долларов США сроком на 10 лет под процентную ставку 8,70% годовых.*

Полученные средства направлены на финансирование строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий Океан», в том числе на реструктуризацию задолженности перед Сбербанком России.

По итогам деятельности в 2008 году значение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов», рассчитанное без учета в составе обязательств, погашаемых в отчетном периоде, средств, направленных на рефинансирование кредитов, привлеченных под финансирование трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» составило 0,49. Значительное снижение данного показателя по отношению к 2007 году обусловлено снижением чистой прибыли Компании и увеличением более чем в 2,67 раза средств, направленных на погашение процентов.

Необходимо отметить, что Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2004 года №1737-р на ОАО «АК «Транснефть» возложены функции по организации финансирования, проектирования и строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан». Для целей финансирования данного проекта Компания с одной стороны предоставляет целевые заемные средства дочернему обществу ООО «Востокнефтепровод», а с другой стороны привлекает кредитные ресурсы. Необходимо отметить, что балансодержателем данной системы магистральных нефтепроводов будет не ОАО «АК «Транснефть», а дочернее общество ООО «Востокнефтепровод». В дальнейшем предполагается, что по мере реализации проекта дочернее общество будет направлять денежные средства на погашение займа перед Компанией, которые в дальнейшем Компания будет использовать на погашение привлеченных кредитов и займов, т.е. погашение привлеченных заемных средств предполагается не за счет чистой прибыли Компании и приравненных к ней средств.

Снижение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 0,69 раза по состоянию на 30.06.2008 года до 0,19 раза по состоянию на 30.06.2009 года обусловлено отсутствием обязательств, погашаемых в первом полугодии 2008 года и увеличением процентов, подлежащих уплате в первом полугодии 2009 года на 7 698 624 тыс. руб. или на 153,86%.

За пять последних завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период до утверждения Проспекта ценных бумаг просроченной задолженности Эмитент не имеет.

Показатель «Оборачиваемость дебиторской задолженности» ОАО «АК «Транснефть» в течение 2004-2005 и 2007-2008 годов относительно стабилен и существенным изменениям в рассматриваемых периодах не подвергался.

Уменьшение доли дебиторской задолженности в выручке от реализации товаров и услуг ОАО «АК «Транснефть» способствовало росту оборачиваемости дебиторской задолженности за 2004-2005 годы. Резкому росту показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» в 2006 году способствовало уменьшение доли дебиторской задолженности в выручке от реализации товаров и услуг ОАО «АК «Транснефть». Наиболее значимое сокращение дебиторской задолженности в 2006 году произошло по статьям – «Покупатели и заказчики» - в 3,99 раза, за счет погашения в 2006 году задолженности ОАО «Юганскнефтегаз», которая на 01.01.2006 составляла по этой статье 3 011 745 тыс. руб. и «Прочие дебиторы» в части расчетов с бюджетом – более чем в 1,79 раза обусловленного, в основном, возвратом в 2006 году налога на добавленную стоимость, подлежащего возмещению. По итогам деятельности в 2007 году данный показатель вернулся на уровень 2004-2005 годов.

По итогам деятельности Компании в 2008 году показатель «Оборачиваемость дебиторской задолженности» незначительно вырос по сравнению с 2007 годом, что свидетельствует об уменьшении доли дебиторской задолженности в выручке от реализации товаров и услуг ОАО «АК «Транснефть».
Незначительное увеличение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» с 4,25 по состоянию на 30 июня 2008 года до 4,39 на 30 июня 2009 года обусловлено, в основном, опережающим ростом выручки от реализации товаров, работ, услуг (на 31 912 504 тыс. руб. или на 26,71%) по сравнению с ростом долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности (на 6 419 898 тыс. руб. или на 22,86%).

Показатель «Доля дивидендов в прибыли» зависит от использования чистой прибыли на иные цели (формирование резервного фонда, использование прибыли в качестве источника финансирования инвестиционной программы текущего года). Общий размер дивидендов утверждается Общим собранием акционеров. Более низкое значение показателя в 2004 году по сравнению с последующими периодами связано с принятым решением направить часть прибыли по итогам деятельности за 2004 год на финансирование строительства Балтийской трубопроводной системы (далее – БТС). Снижение данного показателя в 2006 году связано с началом работ по сооружению трубопровода «Восточная Сибирь – Тихий Океан», также потребовавшим существенного объема инвестиций.

По итогам деятельности за 2008 год и 6 месяцев 2009 года дивиденды по обыкновенным акциям не начислялись и не выплачивались.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда за период с 2004 по 2006 год включительно, обусловлено ростом выручки от реализации товаров, работ, услуг. Снижение данного показателя по итогам деятельности в 2007 году связано в большей степени с более быстрыми темпами роста среднесписочной численности сотрудников Эмитента по сравнению с выручкой от реализации товаров, работ, услуг. Увеличение среднесписочной численности в 2007 году связано, в основном, с реорганизацией ОАО «АК «Транснефть», а именно с созданием в Компании управления торгов (134 человека) с возложением на него функций ОАО «ЦУП «Стройнефть» с июня 2007 года.

В 2008 году показатель «Производительность труда» вырос до 418 942 тыс. руб/чел. Рост данного показателя связан в большей степени с ростом выручки от реализации товаров, работ, услуг по итогам деятельности за 2008 год.

По итогам деятельности за 6 месяцев 2009 года показатель «Производительность труда» вырос до 240 279 тыс. руб/чел. с 199 438 тыс. руб/чел. по итогам деятельности за 6 месяцев 2008 года. Рост данного показателя связан в большей степени с ростом выручки от реализации товаров, работ, услуг по итогам деятельности за 6 месяцев 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года.

Доля амортизации в выручке за 2004-2008 годы очень невысока и в среднем составляет около 1% от выручки Эмитента. Это связано с тем, что ОАО «АК «Транснефть» договоры на оказание услуг по транспортировке нефти заключает от своего имени и вся выручка от оказанных услуг поступает на счет ОАО «АК «Транснефть». В то же время балансодержателями имущественных комплексов магистральных нефтепроводов являются дочерние общества ОАО «АК «Транснефть», с которыми Компания заключает договоры на транспортировку нефти.

Учитывая, в основном, положительную динамику относительных и абсолютных показателей кредитоспособности, ОАО «АК «Транснефть» имеет запас финансовой прочности и удовлетворительный уровень кредитного риска.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

100 % обыкновенных акций Компании (78,1057 % от величины уставного капитала) находятся в федеральной собственности и не обращаются на рынке ценных бумаг. На организованном рынке ценных бумаг котируются только привилегированные акции (включены в котировальный лист Закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО «ФБ ММВБ») (уровень «Б») и в Список ценных бумаг, допущенных к торгам Открытого акционерного общества «Фондовая Биржа «Российская торговая система» (ОАО «РТС»), но не включенных в котировальные списки).

Исходя из изложенного, объективно рассчитать данный показатель не представляется возможным. Другие методики, например оценка рыночной капитализации по балансовой стоимости активов, весьма приблизительна, что может дать неверное представление инвесторам о реальной стоимости бизнеса Компании.

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Информация об общей сумме кредиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет:

Данные о кредиторской задолженности за 2004-2008 гг.:

	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб. (1)	36 362 367	63 501 630	99 806 205	199 744 014	280 832 029
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	-	-	-	-	-

(1) Под кредиторской задолженностью в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг понимаются краткосрочные и долгосрочные обязательства – сумма статей баланса 590 и 690 за минусом, 630 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов», стр. 640 «Доходы будущих периодов», стр. 650 «Резервы предстоящих расходов», как это установлено в форме № 5 бухгалтерской отчетности в соответствии с приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н.

В течение 2004-2008 годов Эмитент не имел просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам и договорам займа. Облигации в указанный период Эмитентом не выпускались.

Данные о структуре кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Кредиторская задолженность (в том числе просроченная) по состоянию на 31 декабря 2008 года:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	27 990 572	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	655	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс.руб.	41 018 713	52 851 396
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	3 106 548	130 371 150
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	20 590 992	4 902 003
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Итого, тыс. руб.	92 707 480	188 124 549
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-

Кредиторская задолженность (в том числе просроченная) по состоянию на 30 июня 2009 года: [1]

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	53 070 250	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	36 044	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	23 085	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс.руб.	29 911 640	207 879 230
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	2 965 083	173 625 250
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	487 900	35 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	15 700 799	5 197 818
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Итого, тыс. руб.	101 706 901	386 702 298
в том числе итого просроченная, тыс руб	-	-

(1) Не проверено аудитором

Данные о кредиторах, на долю которых приходилось не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности эмитента за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

По состоянию на 30 июня 2009 года:

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, дом 19***
Сумма кредиторской задолженности: ***81 134 671 тыс. рублей***
Размер просроченной кредиторской задолженности: ***задолженность не является просроченной***
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***задолженность не является просроченной***
Сведения об аффилированности кредитора с эмитентом: ***Сбербанк России ОАО является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть», так как более 20% обыкновенных акций данных обществ принадлежит государству.***
Доля участия эмитента в уставном капитале кредитора: ***не имеется***
Доля обыкновенных акций кредитора, принадлежащих эмитенту: ***не имеется***
Доля участия кредитора в уставном капитале эмитента: ***не имеется***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих кредитору: ***не имеется***

Полное фирменное наименование: ***TransCapitalInvest Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***TransCapitalInvest Limited***
Место нахождения: ***5 Harbourmaster Place, I.F.S.C., Dublin 1, Ireland***
Сумма кредиторской задолженности: ***141 102 433 тыс. рублей***
Размер просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.): ***задолженность не является просроченной***
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***задолженность не является просроченной***
Сведения об аффилированности кредитора с эмитентом: ***TransCapitalInvest Limited не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***.

Полное фирменное наименование: ***China Development Bank Corporation***
Сокращенное фирменное наименование: ***China Development Bank Corporation***
Место нахождения: ***29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District, Beijing, China 100037***
Сумма кредиторской задолженности: ***156 656 199 тыс. рублей***
Размер просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.): ***задолженность не является просроченной***
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***задолженность не является просроченной***
Сведения об аффилированности кредитора с эмитентом: ***China Development Bank Corporation не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***.

3.3.2. Кредитная история эмитента

Данные об исполнении эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершенных финансовых лет и действующим на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Сведения об исполнении ОАО «АК «Транснефть» обязательств по действовавшим за 5 последних завершенных финансовых лет и по состоянию на 30.06.2009г. кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов по состоянию на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего дате заключения договора, представлены ниже:

Наименование обязательства	**Наименование кредитора (займодавца)**	**Размер основного долга**	**Срок кредита (займа)**	**Срок погашения**	**Наличие просрочки обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки (дней)**
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 28.05.2003 № 9173	Сбербанк России	5 000 000 000 руб.	20.02.2006	20.02.2006	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 28.05.2003 № 9174	Сбербанк России	$ 162 549 293,07	27.08.2006 27.11.2006 27.02.2007 27.05.2007 27.08.2007 27.11.2007 27.02.2008 27.05.2008	24.05.2005 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.10.2003 № 9200	Сбербанк России	7 390 000 000 руб	14.07.2005 14.10.2005 14.01.2006 20.02.2006	01.04.2005 24.05.2005 24.05.2005 20.02.2006	-
Договор о предоставлении ОАО «АК «Транснефть» кредитной линии в размере $ 250 000 000, организуемой Барклайз Капитал совместно с Барклайз Банк ПЛК в качестве кредитного агента	Барклайз Капитал в качестве организатора; Барклайз Банк ПЛК в качестве кредитного агента	$ 250 000 000	16.04.2007 15.10.2007 15.04.2008	27.02.2006 (полное досрочное погашение кредита)	-

Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 07.08.2006 № 9380	Сбербанк России	20 000 000 000 руб.	06.08.2007	07.03.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 24.10.2006 № 9386	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	23.10.2007	07.03.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 25.10.2006 № 9388	Сбербанк России	35 000 000 000 руб.	24.10.2007	07.03.2007 19.04.2007 27.04.2007 15.05.2007 13.06.2007 28.06.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор займа от 26.02.2007 б/н	TransCapitalInvest Limited	$ 1 300 000 000	05.03.2014	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 19.03.2007 № 9416	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	18.03.2008	28.06.2007 29.06.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 03.04.2007 № 9415	Сбербанк России	20 000 000 000 руб.	02.04.2008	29.06.2007 16.07.2007 15.08.2007 14.09.2007 15.10.2007 15.11.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.05.2007 № 9452	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	21.05.2008	15.11.2007 27.12.2007 05.02.2008 28.03.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 08.06.2007 № 9466	Сбербанк России	713 906 413 руб.	07.06.2008	28.03.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.06.2007 № 9487	Сбербанк России	2 000 000 000 руб.	14.06.2008	29.04.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-

Договор займа от 22.06.2007 б/н	TransCapitalInvest Limited	$ 500 000 000	27.06.2012	-	-
Договор займа от 22.06.2007 б/н	TransCapitalInvest Limited	€ 700 000 000	27.06.2012	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 03.08.2007 № 9515	Сбербанк России	5 521 283 000 руб.	02.08.2008	29.04.2008 30.05.2008 30.06.2008 04.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 28.08.2007 № 9524	Сбербанк России	4 400 000 000 руб.	27.08.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 12.09.2007 № 9525	Сбербанк России	2 900 000 000 руб.	11.09.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 12.10.2007 № 9546	Сбербанк России	4 000 000 000 руб.	09.10.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 31.10.2007 № 9490	Сбербанк России	14 469 317 876,59 руб.	28.10.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.11.2007 № 9550	Сбербанк России	40 000 000 000 руб.	12.11.2008	11.08.2008 12.09.2008 15.10.2008 29.10.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.02.2008 № 9577	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	19.02.2010	10.12.2008 (частичное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.05.2008 № 9594	Сбербанк России	2 230 680 000 руб.	20.05.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.05.2008 № 9598	Сбербанк России	3 500 000 000 руб.	20.05.2010	-	-

Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 16.06.2008 № 9600	Сбербанк России	5 228 393 000 руб.	14.06.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 18.07.2008 № 9599	Сбербанк России	13 000 000 000 руб.	16.07.2009	26.12.2008 30.12.2008 31.12.2008 (частичное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 25.07.2008 № 9613	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	23.07.2009	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.08.2008 № 9618	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	13.08.2009	-	-
Договор займа от 06.08.2008	TransCapitalInvest Limited	$ 1 050 000 000	07.08.2018	-	-
Договор займа от 06.08.2008	TransCapitalInvest Limited	$ 600 000 000	07.08.2013	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 26.09.2008 № 9634	Сбербанк России	15 000 000 000 руб.	24.09.2009	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 16.10.2008 № 9640	Сбербанк России	15 000 000 000 руб.	14.10.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 31.10.2008 № 9642	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	30.10.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 24.11.2008 № 9643	Сбербанк России	15 000 000 000 руб.	22.11.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 12.03.2009 № 9647	Сбербанк России	13 143 889 669 руб.	10.03.2011	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 30.04.2009 № 9652	Сбербанк России	9 760 562 954 руб.	28.04.2011	-	-

Договор о предоставлении кредита в размере 10 000 000 000 долл. США от 17.02.2009	Корпорация "Китайский Банк Развития"	$ 5 000 000 000	02.07.2029	-	-

Данные об исполнении эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций:

Эмитентом осуществлена эмиссия неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя, серия 01. Сумма основного долга по облигационному займу, составила 7,9% от балансовой стоимости активов Эмитента по состоянию на 31.03.2009г.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга (руб.)	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный заем, серия 01	***Владельцы облигаций***	***35 000 000 000***	***13.05.2019г.***	***просрочки исполнения обязательств нет***

В 2007 и 2008 годах Эмитент получил займы от компании TransCapitalInvest Limited для финансирования проекта строительства нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан». С целью размещения указанных займов компания TransCapitalInvest Limited в 2007 году выпустила еврооблигации: сроком на 7 лет в размере 1,3 млрд. долларов США с доходностью 5,67% годовых; сроком на 5 лет в размере 0,5 млрд. долларов США с доходностью 6,103% годовых; и сроком на 5 лет в размере 0,7 млрд. евро с доходностью 5,381% годовых.

В 2008 году TransCapitalInvest Limited выпустила еврооблигации: сроком на 5 лет в размере 0,6 млрд. долларов США с доходностью 7,70% годовых; сроком на 10 лет в размере 1,05 млрд. долларов США с доходностью 8,70% годовых. Более подробная информация о кредиторе раскрыта в разделе «3.3.1. Кредиторская задолженность»

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершенных финансовых лет и последний завершенный отчетный период:

	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	6 месяцев 2009 (1)
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	0	0	0	674	629	604
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	0	0	0	3 394	3 349	3 324

(1) Не проверено аудитором

Информация о каждом из обязательств эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершенный финансовый год и

последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента за последний завершенный финансовый год и за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг

В течение 2008 года и 6 месяцев 2009 года ОАО «АК «Транснефть» обязательств из обеспечения, предоставленного третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющих не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов Общества на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения, не имело.

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

В течение 2004-2008 годов, а также в течение 6 месяцев 2009 года, ОАО «АК «Транснефть» соглашений и сделок, не отраженных в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности Компании, не имело.

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг в обращении находится один выпуск неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя ОАО «АК «Транснефть»: серии 01.

Средства, полученные от размещения находящегося в обращении выпуска облигаций ОАО «АК «Транснефть», как и планировалось, использованы на финансирование текущей деятельности Компании.

Средства, полученные от размещения неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «АК «Транснефть» серии 03 также планируется использовать на финансирование текущей деятельности Компании с целью пополнения оборотных средств.

Размещения Эмитентом облигаций с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств Эмитента) не предусмотрено.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Эмитент предполагает привлечение денежных средств на российском фондовом рынке посредством выпуска рублевых облигаций. Инвестирование в ценные бумаги сопряжено с определенными рисками. Инвесторы должны самостоятельно принимать решения, касающиеся инвестирования денежных средств в облигации Эмитента в соответствии со своей инвестиционной стратегией и опытом.

Основные потенциально-возможные риски изложены ниже, однако в настоящем Проспекте ценных бумаг не могут быть перечислены или оценены все потенциальные риски, в том числе экономические, политические и иные риски, которые присущи любым инвестициям в Российской Федерации.

Политика эмитента в области управления рисками:

В соответствии со ст. 30 Устава ОАО «АК «Транснефть» и ст. 65 Федерального Закона «Об акционерных обществах» №208-ФЗ от 26.12.1996 года управление рисками Эмитента находится в компетенции Совета директоров.

Политика Эмитента по управлению рисками строится на основе следующих общепринятых принципов управления рисками:.

1. Сбор информации.

2. Анализ рисков с точки зрения объективных (статистика, формулы расчета степени вероятности) и субъективных (личный опыт, интуиция, инсайт) критериев.

3. Оценка вероятности потерь и сравнение размера возможных потерь с ожидаемой прибылью.

4. Разработка мер по увеличению благоприятных возможностей и снижению угрозы потерь.

5. Отслеживание рисков, которые находятся вне управления Эмитентом, и контроль появления новых рисков.

Политика и системы управления рисками регулярно анализируются с учетом изменений рыночных условий и деятельности Эмитента.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «АК «Транснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действию Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «АК «Транснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку большинство описанных ниже факторов риска находятся вне контроля ОАО «АК «Транснефть».

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

<u>Высокая степень государственного регулирования отрасли</u>

ОАО «АК «Транснефть» действует в четко определенной и относительно стабильной среде регулирования, где главную роль играют три государственных органа.

ОАО «АК «Транснефть» является субъектом российского законодательства о естественных монополиях. Поэтому тарифы ОАО «АК «Транснефть» регулируются Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), отвечающей за анализ и утверждение таких тарифов, а также контролирующей их применение. Любое изменение тарифа должно быть утверждено ФСТ России, чья задача состоит в том, чтобы сбалансировать экономические интересы ОАО «АК

«Транснефть» с интересами российских нефтяных компаний, имеющих равные права доступа к трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с Законом о естественных монополиях.

Правительству Российской Федерации принадлежат 100 процентов обыкновенных голосующих акций ОАО «АК «Транснефть», и оно управляет данным пакетом через Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество). Кроме того, все семь членов Совета директоров ОАО «АК «Транснефть», включая его президента, выдвинуты на данные должности и назначены Правительством Российской Федерации. Правительство Российской Федерации контролирует операции ОАО «АК «Транснефть», включая утверждение бюджета компании, программы капитальных затрат и осуществления займов через свою долю собственности в компании и право избрания Совета директоров. Правительство Российской Федерации может также иметь значительное влияние на операции ОАО «АК «Транснефть» со стороны регулирующих, налоговых и законодательных органов.

Риски, связанные с возможным изменением мировых цен на нефть

ОАО «АК «Транснефть» подвержено рискам, связанным с динамикой производственной деятельности российских нефтедобывающих компаний, которая, в свою очередь, зависит от цен на сырую нефть и эволюции структуры их издержек, включающей тарифы за перекачку нефти и экспортные пошлины.

Основной деятельностью ОАО «АК «Транснефть» является транспортировка нефти через систему магистральных нефтепроводов. Основными клиентами ОАО «АК «Транснефть» являются российские нефтедобывающие компании. 9 крупнейших нефтедобывающих компаний России обеспечивали приблизительно 89 процентов выручки ОАО «АК «Транснефть» в 2008 году. В связи с этим, ОАО «АК «Транснефть» находится в большой зависимости от российской нефтедобывающей отрасли, и уменьшение объемов нефти, транспортируемой крупнейшими российскими нефтедобывающими компаниями по системе трубопроводов, эксплуатируемой ОАО «АК «Транснефть», могло бы иметь существенные неблагоприятные последствия для выручки Компании.

Спрос на сырую нефть на мировых рынках является важным фактором, который определяет объем нефти, транспортируемой по магистральным нефтепроводам, эксплуатируемым дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть». Уменьшение спроса на мировых рынках на российскую сырую нефть обычно ведет к снижению объемов сырой нефти, транспортируемой Компанией. Таким образом, уменьшение спроса, и как следствие снижение мировых цен на нефть, могло бы иметь существенные неблагоприятные последствия для выручки ОАО «АК «Транснефть».

В то же время, увеличение международных цен на сырую нефть может привести к тому, что альтернативные методы транспортировки сырой нефти (в частности, транспортировка сырой нефти по железной дороге) станут более экономически выгодными для российских нефтяных компаний ввиду падения соотношения затрат на транспортировку к полученным доходам. Это может привести к значительному уменьшению доли ОАО «АК «Транснефть» на российском рынке транспортировки сырой нефти.

Действующие контракты на транспортировку нефти между ОАО «АК «Транснефть» и российскими нефтедобывающими компаниями, заключены не на условиях «бери или плати», и не обязывают эти компании транспортировать определенные объемы сырой нефти по транспортной системе, эксплуатируемой ОАО «АК «Транснефть». Поэтому эффект изменения международных цен на нефть трудно предсказать, и значительное увеличение или уменьшение может иметь неблагоприятные последствия для выручки Компании ввиду уменьшения спроса на ее транспортные услуги.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, не имеется, поскольку основной деятельностью Эмитента является оказание услуг по транспортировке нефти, и сырье на ее осуществление не используется.

Осуществление указанных видов деятельности сопряжено с необходимостью закупок материально-технических ресурсов и использования услуг сторонних организаций. Существенное увеличение цен на МТР и услуги сторонних организаций, потребует корректировки запланированных расходов и внесения изменений в планы по реализации инвестиционных программ.

Предполагаемые действия Эмитента для уменьшения указанных рисков:

- ***оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;***
- ***активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.***

Эмитент осуществляет финансирование строительства магистральных нефтепроводов на территории России, в связи с чем несет соответствующие риски, включая риски, связанные с привлечением сторонних организаций в качестве подрядчиков. ОАО «АК «Транснефть» предпринимает все необходимые меры по снижению данных рисков, включая отбор подрядчиков в рамках проведения конкурсов и применения инструмента банковских гарантий для обеспечения обязательств в гарантийный период.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Основным доходом Эмитента является поступление средств от платы за услуги по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов на территории Российской Федерации.

Начиная с 1992 года, ОАО «АК «Транснефть» оказывает услуги грузоотправителям на основе тарифов на транспортировку нефти, и, соответственно, уже более 15 лет осуществляется тарифное регулирование со стороны государства.

Формирование тарифов в настоящее время осуществляется в соответствии с утвержденными Постановлением Российской Федерации от 29.12.2007 № 980 «Правилами государственного регулирования тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам», а также утвержденным ФСТ России «Положением об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам» (приказ ФСТ России от 17.08.2005 № 380-э/2, зарегистрирован Минюстом России 25.08.2005 №6942).

Плановая тарифная выручка на расчетный период действия тарифов для покрытия обоснованных расходов, связанных с оказанием услуг по транспортировке нефти, и формирования необходимого размера прибыли по регулируемому виду деятельности, рассчитывается по следующей формуле:

$$ТВ = Р_{об}^{тр} - С_{пр}^{тр} + Н_{пр}^{тр} + ЧП^{тр} \pm \Delta НВ,$$

где:

$Р_{об}^{тр}$ - прогнозируемая на расчетный период действия тарифов сумма расходов субъекта регулирования на транспортировку нефти, относимых на себестоимость;

$С_{пр}^{тр}$ - прогнозируемое на расчетный период действия тарифов сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования, в части, относящейся на деятельность по оказанию услуг по транспортировке нефти;

$Н_{пр}^{тр}$ - прогнозируемая на расчетный период действия тарифов сумма налога на прибыль субъекта регулирования в части прибыли, получаемой от деятельности по оказанию услуг по транспортировке нефти;

$ЧП^{тр}$ - прогнозируемая на расчетный период действия тарифов экономически обоснованная величина чистой прибыли субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности;

ΔНВ – некоторые другие корректировки, предусмотренные Положением о тарифах.

В 2008 году и в первом полугодии 2009 года ОАО «АК «Транснефть» осуществляло основную деятельность, взимая плату за оказанные услуги по тарифам на транспортировку нефти, утвержденным нижеперечисленными приказами органа государственного регулирования естественных монополий - Федеральной службы по тарифам (ФСТ России):

Приказ от 03.12.2004 № 217-э/2 «Об утверждении тарифов на транспортировку транзитной нефти из Республики Казахстан и Туркменистана через территорию Российской Федерации по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 13.12.2005 № 609-э/2 «О внесении изменений в приказ Федеральной службы по тарифам от 03.12.2004 № 217-э/2 «Об утверждении тарифов на транспортировку транзитной нефти из Республики Казахстан и Туркменистана через территорию Российской Федерации по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 21.11.2006 № 288-э/2 «Об установлении тарифа на транспортировку нефти из Республики Казахстан и Туркменистана через территорию Российской Федерации на ЛПДС «Лопатино» ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 01.12.2006 № 320-э/1 «Об установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти в системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 01.12.2006 № 321-э/2 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам Балтийской трубопроводной системы»;

Приказ от 01.12.2006 № 322-э/3 «Об утверждении ставки тарифа на услуги по перекачке нефти по участку «ПУРПН 915 км – Родионовская» нефтепровода Суходольная – Родионовская ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 19.12.2006 № 396-э/1 «Об установлении тарифа на перекачку 1 тонны нефти (сетевого тарифа) на участке «Клин – государственная граница Российской Федерации в системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 22.12.2006 № 444-э/1 «Об установлении ставки долгосрочного тарифа на транспортировку нефти по маршруту «ЛПДС Староликеево – Рязанский НПЗ» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для ОАО «ТНК-ВР Холдинг»;

Приказ от 27.02.2007 № 30-э/6 «Об отмене согласованного тарифа на услуги по транспортировке нефти на участках магистральных трубопроводов ОАО «Сибнефтепровод» для ОАО «Газпром нефть»;

Приказ от 20.03.2007 № 54-э/6 «Об утверждении тарифа на услуги по перевалке нефти на НБ «Шесхарис» ОАО «Черномортранснефть» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» и внесении изменений в приказ Федеральной службы по тарифам от 01.12.2006 № 320-э/1 «Об установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти в системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 26.04.2007 № 79-э/1 «Об установлении ставки тарифа на услуги по сдаче нефти на ПСП «Клявлинский НПЗ» ОАО «Северо-Западные МН» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 30.10.2007 № 313-э/1 «Об установлении ставки долгосрочного тарифа на транспортировку нефти по маршруту «ЛПДС Староликеево – Рязанский НПЗ» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для ОАО «ТНК–ВР Холдинг»;

Приказ от 13.12.2007 № 461-э/1 «Об установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти в системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 30.04.2008 № 124-э/5 «О внесении изменений в приказ ФСТ России от 13.12.2007 № 461-Э/1 «Об установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти в системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 05.08.2008 № 129-э/3 «Об установлении тарифа на услуги по наливу нефти на ЛПДС «Кротовка» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для ОАО «ТНК – ВП Холдинг»;

Приказ от 05.08.2008 № 130-э/4 «Об установлении тарифа на услуги по транспортировке нефти по маршруту «Талакан –Тайшет – Мегет/Ангарская НХК» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 05.08.2008 № 131-э/5 «Об установлении тарифа на услуги по транспортировке нефти по участку «Ефимовка - Волгоград» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для ОАО «Лукойл»;

Приказ от 05.08.2008 № 132-э/6 «Об установлении тарифа на услуги по транспортировке нефти в системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» и о внесении изменений в приказ ФСТ России от 13.12.2007 № 461-Э/1;

Приказ от 18.11.2008 № 263-э/4 «Об установлении тарифа на услуги по транспортировке нефти по тарифному участку «Чемкагуш - Башнпз» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для ОАО «АНК «Башнефть»;

Приказ от 12.12.2008 № 354-э/4 «Об установлении ставки долгосрочного тарифа на транспортировку нефти по маршруту «ЛПДС Староликеево – Рязанский НПЗ» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для ОАО «ТНК–ВР Холдинг»;

Приказ от 24.12.2008 № 421-э/19 «Об установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти в системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть»;

Приказ от 30.12.2008 № 476-э/1 «Об установлении тарифов на услуги ООО «Нефтетранспортная Компания» по перевалке нефти из системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» в железнодорожные цистерны на станции г. Уяр;

Приказ от 27.02.2009 № 27-э/3 «Об утверждении тарифов на транспортировку нефтепродуктов по магистральным трубопроводам ОАО «АК «Транснефтепродукт»;

Приказ от 03.03.2009 № 33-э/2 «О признании утратившим силу приказа ФСТ России от 18.11.2008г. № 263-э/3 «Об установлении тарифа на услуги по транспортировке нефти по тарифному участку «Чемкагуш - Башнпз» системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для ОАО «АНК «Башнефть».

Для минимизации указанного риска Компанией проводится постоянная работа с тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

У ОАО «АК «Транснефть» сложились конструктивные отношения с регулирующими органами, однако методика установления тарифов не совсем прозрачна, что дает ФСТ России определенную свободу действий при решении вопроса о том, когда и как следует изменять тарифы.

Пока методика расчета тарифных ставок благоприятна для Компании: она обеспечивает покрытие экономически оправданных издержек (одобренных ФСТ России), возмещение всех переменных и постоянных операционных издержек, амортизации и процентов на привлеченные заемные средства, а также формирование обоснованной чистой прибыли.

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, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «АК «Транснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «АК «Транснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «АК «Транснефть».

<u>Политико-экономические риски</u>

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

<u>Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике</u>

Мировая экономика находится в состоянии глобального экономического кризиса, сопровождающегося сокращением потребления, инвестиций и, как следствие, спадом промышленного производства. Финансово-экономическая ситуация в мире в существенной степени отразилась на экономике Российской Федерации.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами привела в конце 2008 года к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В текущих условиях руководством Компании предпринимаются необходимые меры по

обеспечению устойчивого развития деятельности Компании. Компания полагает, что влияние текущего кризиса на деятельность Компании ограничено, в виду того, что цены на реализуемые услуги регулируются государством. Монопольное положение Группы «Транснефть» на рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов в России обеспечивает устойчивый спрос на услуги, генерируемый денежный поток достаточен для финансирования текущей деятельности.

Региональные риски

Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Компании путем регулирования через Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ России) деятельности по транспортировке сырой нефти по системе магистральных нефтепроводов.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность ОАО «АК «Транснефть». Характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность, и рентабельность деятельности Компании.

Параметры проводимых мероприятий предпринимаемых Эмитентом при неблагоприятных тенденциях будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «АК «Транснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Компании.

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:

В результате военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и других политических и социальных катаклизмов Эмитент может понести убытки.

На деятельность Эмитента оказывают влияние риски, связанные с общей нестабильностью в России, снижением эффективности органов охраны правопорядка, падением промышленного производства и т.д.

В связи с тем, что участок магистрального нефтепровода «Тенгиз - Гурьев - Астрахань – Грозный» пересекает территорию Чеченской республики, деятельность Эмитента подвержена рискам, связанным с проведением террористических актов в регионе. Основной проблемой Чеченской республики является все еще сильная геополитическая напряженность, вследствие этого вероятность военных конфликтов в регионе сохраняется.

В 2008 году Компанией осуществлен комплекс организационных и практических мер по обеспечению безопасности объектов и линейной части МН.

С учетом требований МВД, ФСБ России особое внимание уделялось обеспечению антитеррористической и противодиверсионной защиты объектов МН. Дальнейшее развитие получил комплекс инженерно-технических средств охраны (ИТСО). Соответствующие мероприятия, предусмотренные Комплексной программой техперевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов МН, в 2008 году выполнены. Современными техническими средствами охраны (ТСО) оснащено 5 НПС.

В результате удельный вес особо важных объектов по транспортировке нефти, оборудованных системами охранной сигнализации, составил 86 %. Средствами охраны оборудовано 35 объектов

связи, а также около 500 км. линий электропередач. В ОАО «Центрсибнефтепровод», ОАО «Северо-Западные МН», ОАО «Транссибнефть», ОАО «Верхневолжскнефтепровод», ООО «Востокнефтепровод», ООО «Спецморнефтепорт «Приморск» средствами обнаружения оборудованы периметры 100 % объектов, обеспечивающих функционирование системы МН, ОАО «Уралсибнефтепровод», ОАО «Северные МН», ОАО «Черномортранснефть», ООО «Балтнефтепровод» - свыше 90 %.

В соответствии с планами, согласованными с территориальными антитеррористическими комиссиями, обследовано 262 станционных объекта МН. Межведомственными комиссиями, в состав которых входили представители ФСБ, МВД, МЧС России, уровень антитеррористической и противодиверсионной защиты 99,2 % проверенных объектов признан соответствующим предъявляемым требованиям либо удовлетворительным. По двум объектам разработаны дополнительные мероприятия по усилению их охраны и инженерно-технической укрепленности.

В 2008 году проведена работа по корректировке паспортов охраняемых объектов. Внесены изменения и дополнения в планы их охраны и обороны, уточнен порядок взаимодействия Служб безопасности Эмитента, правоохранительных органов и подразделений территориальных органов МЧС России. Определен порядок действий подразделений охраны, диспетчерских, эксплуатационных и ремонтных служб в случае получения информации о возможном совершении террористического акта, обнаружении взрывного устройства, иной угрозе безопасности объектов магистральных нефтепроводов.

Предусмотренные алгоритмы совместных действий подразделений охраны и персонала ЛПДС, НПС отрабатывались в ходе тренировок, которые проводятся на каждом из охраняемых объектов ежемесячно. Практикуются крупномасштабные учения антитеррористической направленности с привлечением сил взаимодействующих органов. В 2008 году на объектах МН проведено 2 109 антитеррористических учений и тренировок, в том числе 241 с участием представителей ФСБ, МВД, МЧС России.

Успешное завершение получила инициатива Компании по восстановлению системы вооруженной охраны объектов МН и сохранению собственных охранных подразделений. В конце 2008 года Правительством Российской Федерации принято специальное постановление (от 29.12.2008 № 1056), утвердившее перечень дочерних обществ, получивших право на приобретение и использование огнестрельного оружия для охраны объектов МН.

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.

Природно-климатические условия на обслуживаемой ОАО «АК «Транснефть» территории весьма разнообразны. Магистральные нефтепроводы проходят в различных (по характеру рельефа, по соотношению тепла и влаги, по господствующей растительности) и несопоставимых географических зонах: тундровая, лесотундровая, лесная, лесостепная, степная – протянулись по Западно-Сибирской равнине, зона тайги – расположилась от западных границ России до Тихого океана, зона смешанных и широколиственных лесов – занимает европейскую часть России.

Значительная доля добычи российской нефти приходится на Западную Сибирь, в этом же регионе эксплуатируется большая часть магистральных нефтепроводов дочернего общества Эмитента – ОАО «Сибнефтепровод». Эмитент несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями в данном регионе и повышенной опасностью стихийных бедствий. Геологическая среда Западной Сибири является весьма уязвимой и подверженной воздействию как природных, так и техногенных факторов. Для рассматриваемой площади характерен достаточно обширный комплекс современных геологических процессов и явлений, важнейшими из которых, оказывающих определяющее влияние на инженерно-геологические условия, являются заболачивание, эрозионные процессы, оползневые явления и др.

Климатические условия в Европейской части России менее суровые, чем в основном регионе деятельности Эмитента - этот сейсмологически благоприятный регион менее подвержен опасности стихийных бедствий. Однако наиболее значительный ущерб экономике региона и социальную напряженность могут вызывать паводки и наводнения, лесные и торфяные пожары, засухи, пожары в населенных пунктах и на объектах экономики, нарушения в функционировании топливно-энергетического комплекса и объектах жилищно-коммунального хозяйства, аварии на транспорте.

В зависимости от конкретных природно-климатических условий и гелиофизических факторов каждого года (или ряда лет) повышается риск одних природных (техногенных) процессов и снижается риск других.

С точки зрения возможности проведения превентивных мероприятий опасные природные процессы, как источник чрезвычайных ситуаций, могут прогнозироваться с небольшой заблаговременностью.

Общеклиматический тренд температуры, указывающий на потепление на большей части территории РФ, характеризуется увеличением частоты повторения природных источников чрезвычайных ситуаций с аномальным отклонением их параметров от среднемноголетних значений. В связи со сложившимся характером атмосферной циркуляции повторяемость опасных явлений в последнее десятилетие стала максимальной за весь период наблюдений.

Для минимизации рисков, связанных с опасностью стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий (особенно в осенне-зимний период), ОАО «АК «Транснефть» проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится работа по подготовке аварийно-восстановительных бригад.

Географическое положение России, ее огромная территория, климатические условия, характер мобильности населения, уровень развития производства, межрегиональные экономические связи, внешнеторговые отношения объективно формировали российскую транспортную систему. Транспортная система Российской Федерации включает автомобильный, воздушный, железнодорожный, морской, внутренний водный и трубопроводный виды транспорта. Элементами транспортной системы являются также промышленный транспорт и городской общественный транспорт.

Эмитент осуществляет свою деятельность в регионах с достаточно развитой инфраструктурой и минимально подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

3.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «АК «Транснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «АК «Транснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «АК «Транснефть».

Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Эмитента с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Эмитента, тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования,

ужесточение условий кредита, влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности Компании.

Риски, связанные 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:

<u>Риски, связанные с изменениями валютных курсов</u>

Общая стратегия ОАО «АК «Транснефть» направлена на снижение риска курсовых разниц, связанного с использованием валют, отличных от российского рубля - доллара США и Евро.

Учитывая, что ОАО «АК «Транснефть» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, не имеет существенных вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет значительных поступлений, выраженных в иностранной валюте (доля транспортировки нефти из Азербайджана и Казахстана в соответствии с межправительственными соглашениями составляет 4,61% и 0,30% от общего объема транспортировки нефти в 2008 году соответственно). Риски, связанные с незначительными колебаниями валютных курсов не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании и оцениваются Эмитентом, как незначительные.

Преимущественно, подверженность Компании изменениям курсов валют возникает вследствие привлеченных кредитов и займов, номинированных в долларах США и Евро, которые были получены в 2007 -2008 гг. и в первом полугодии 2009 года.

В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют прежде всего на экономику России в целом, а также и на деятельность самого Эмитента.

ОАО «АК «Транснефть» не использует валютные или форвардные контракты.

<u>Риски, связанные с изменениями процентных ставок</u>

ОАО «АК «Транснефть» не имеет каких-либо существенных активов, приносящих процентный доход, финансовый результат и денежный поток от основной деятельности Компании в целом не зависит от изменений рыночных процентных ставок.

ОАО «АК «Транснефть» использует практику привлечения краткосрочных и долгосрочных заимствований с российского финансового рынка. В период с 2004 по 2009 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Компании кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего риск роста процентных ставок несколько снижается.

В феврале 2009 года ОАО «АК «Транснефть» подписало кредитный договор с Банком развития Китая на сумму 10 млрд. долларов США, с плавающей процентной ставкой в зависимости от уровня LIBOR. Увеличение данной процентной ставки может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «АК «Транснефть».

В июне 2009 года Компания привлекла заемные средства с российского рынка, разместив облигационный выпуск серии 01. Выпуск облигаций с возможностью изменения процентной ставки в зависимости от рыночных условий с одной стороны позволяет Эмитенту своевременно отреагировать на складывающуюся конъюнктуру рынка и тем самым оптимизировать расходы по обслуживанию облигационного займа.

В то же время, рост инфляции в РФ может привести к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям, и как следствие приведет к удорожанию обслуживания долга ОАО «АК «Транснефть».

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Подверженность финансового состояния Компании изменениям курсов валют возникает вследствие привлеченных кредитов и займов, номинированных в долларах США и Евро, которые были получены в 2007 и 2008 году и в первом полугодии 2009 года.

Активы и обязательства Эмитента в основном выражены в национальной валюте (доля валютных займов составляет порядка 48,99% от валюты баланса на 30 июня 2009 года). Результатом снижения курса рубля для ОАО «АК «Транснефть»» могут стать дополнительные расходы по обслуживанию и погашению обязательств, выраженных в иностранной валюте.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и соответственно снижается прибыль Компании.

В случае существенных неблагоприятных изменений процентных ставок Эмитент будет ориентироваться на привлечение краткосрочных заимствований, инвестиционная программа Компании будет пересмотрена.

Подверженность финансового состояния Эмитента изменениям курсов валют возникает вследствие привлеченных кредитов и займов, номинированных в долларах США и Евро, которые были получены в 2007 и 2008 годах и в первом полугодии 2009 года. В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «АК «Транснефть» и результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Опосредованная зависимость рентабельности Компании от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что тарифы на услуги по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов устанавливаются государственными тарифными органами исходя из покрытия обоснованных расходов и формирования необходимого размера прибыли по регулируемому виду деятельности и полностью либо частично компенсируют рост расходов Компании, связанных с инфляцией. Однако в периоды высокой инфляции увеличиваются риски снижения размера компенсационной составляющей тарифа и снижения платежеспособности основных потребителей Компании.

Учитывая вышеизложенное, нет никаких гарантий, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «АК «Транснефть» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «АК «Транснефть» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на российском и международном рынках нефти и дальнейшую политику государства в отношении тарифов.

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), в 2002-2006г.г. имело тенденцию к снижению. В

2002 году уровень инфляции составлял 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 году – 11,7%, в 2005 году – 10,9%, 2006 год – 9,1%. В 2007 год уровень инфляции составил - 11,9%. По данным Госкомстата РФ индекс потребительских цен в 2008 году составил 13,3%.

По данным Госкомстата инфляция за первое полугодие 2009 года составила 7,4%

Согласно прогнозу Министерства экономического развития на 2009 год, инфляция составит 13%-14%.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам.

Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате наступления указанных рисков подвержен показатель дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента. Вероятность возникновения данного риска невелика и сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией и изменением курса валют и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России также может сказаться на росте затрат на оказание услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов Эмитента, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли.

Рост курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличия кредитных ресурсов, выраженных в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

В Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 года N 67н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Компании.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса.

Также инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Компании в связи с тем, что возможности ОАО «АК «Транснефть» по повышению тарифов на оказание услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов, ограничены государственным регулированием, то есть не могут меняться Компанией в зависимости от изменений темпов инфляции и, в то же время, затраты Компании, которые, в основном, выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), а именно:

Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента, возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке,

что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами. Правоприменительная практика указывает на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались.

Налоговые проверки могут охватывать период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2008г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности Эмитента, так как Эмитент не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Тарифы на услуги Эмитента устанавливаются в рублях, за исключением тарифов, установленных в соответствии с межправительственными соглашениями за транспортировку нефти из Азербайджана и Казахстана. В 2008 году ОАО «АК «Транснефть» транспортировало около 21 млн. метрических тонн нефти из Казахстана и 1,4 млн. метрических тонн нефти из Азербайджана, что составляет 4,61% и 0,30% от общего объема транспортировки нефти Компанией в 2008 году соответственно.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

ОАО «АК «Транснефть» является налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, сборов и платежей во внебюджетные фонды.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки. Так, с 1 января 2009 года снижена ставка налога на прибыль организаций с 24% до 20%, действует рассрочка по уплате НДС, введена «амортизационная премия» в размере 30% в отношении отдельных видов основных средств. Вместе с тем, с 1 января 2010 года вступает в силу новый порядок налогообложения фонда оплаты труда, который может привести к увеличению налоговой нагрузки. Кроме того, Министерством финансов Российской Федерации подготовлен законопроект, которым планируется значительно ужесточить контроль за трансфертным ценообразованием для целей налогообложения.

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в Налоговый Кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является прецедентным, тем не менее прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, потенциально могут влиять на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

Несмотря на то, что ОАО «АК «Транснефть» стремится четко выполнять требования налогового законодательства нельзя исключать рисков предъявления Компании налоговых претензий.

ОАО «АК «Транснефть», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Ввиду того, что Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, возможные изменения таможенного законодательства и таможенных правил не оказывают прямого влияния на деятельность Компании.

Однако, в частности, в связи с тем, что одним из основных видов деятельности Эмитента является оказание услуг, непосредственно связанных с экспортом нефти и нефтепродуктов, изменение таможенного законодательства и правил может существенным образом повлиять на деятельность клиентов и контрагентов Эмитента, что, в свою очередь может оказать косвенное влияние на деятельность Эмитента.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

ОАО «АК «Транснефть» владеет двумя основными лицензиями для ведения основной хозяйственной деятельности:

- ***лицензия на эксплуатацию магистральных трубопроводов, действует до февраля 2010 года;***
- ***лицензия на хранение нефти, действует до ноября 2009 года.***

В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо иные обязательства, предусмотренные лицензиями.

ОАО «АК «Транснефть» в основном соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе, продления действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Поэтому ОАО «АК «Транснефть» не ожидает каких-либо осложнений по продлению срока действия лицензий, связанных с действиями Эмитента.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ОАО «АК «Транснефть», и Компания не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Компании. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «АК «Транснефть» не выявлено.

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 результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

ОАО «АК «Транснефть» участвуя в судебных процессах в качестве истца и в качестве ответчика, подвержено влиянию рисков, связанных с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента. Указанные риски влияют на Компанию так же, как и на всех хозяйствующих субъектов Российской Федерации.

ОАО «АК «Транснефть» осуществляет постоянный мониторинг судебной практики, который позволяет Компании использовать эту информацию как для достижения положительных судебных решений в качестве истца, так и для защиты в качестве ответчика. В настоящее время изменений в судебной практике, которые могут негативно сказаться на результатах деятельности Компании, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент, не выявлено.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент.

В настоящее время в судебном производстве находятся дела, результаты рассмотрения которых, по мнению органов управления Эмитента, могут оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность ОАО «АК «Транснефть», в частности дела по искам ОАО «АК «Транснефть» к МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 о возмещении налоговым органом НДС за период декабрь 2006 г., а также январь-октябрь 2007г. в размере заявленных требований на общую сумму 14 530 135 тыс.руб.

Несмотря на то, что уже имеется положительная для Эмитента практика рассмотрения дел по аналогичным спорам, существует риск отказа в удовлетворении заявленных Эмитентом требований, в результате чего Эмитент недополучит указанную выше сумму.

Более подробное описание указанных судебных процессов приведено в п. 8.7. настоящего Проспекта ценных бумаг.

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).

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для ведения хозяйственной деятельности лицензий. ОАО «АК «Транснефть» соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Подверженность Эмитента данному риску можно считать минимальной.

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

Производственная деятельность ОАО «АК «Транснефть» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

В соответствии с утвержденной «Экологической политикой ОАО «АК «Транснефть» основными принципами деятельности Компании являются: выполнение требований российского законодательства, международных договоров Российской Федерации, стандартов и правил в области природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности; постоянное улучшение природоохранной деятельности и управления охраной окружающей среды; снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет

повышения экологической безопасности объектов трубопроводного транспорта, сокращения выбросов, сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и отходов производства.

На сегодняшний день во всех дочерних обществах Компании разработана, внедрена и сертифицирована Система экологического менеджмента. Все дочерние общества еще в 2004 году получили международные сертификаты DQS и IQNet соответствия стандарту ISO14001.

В соответствии с планом аудиторских проверок 2008 года в ОАО «АК «Транснефть», а также во всех ДО МН были проведены аудиторские проверки DQS, которые подтвердили полное соответствие Системы экологического менеджмента Компании требованиям международного экологического стандарта ISO14001-2004.

Одним из важных направлений деятельности Компании как крупного природопользователя является разработка нормативной природоохранной документации. За прошедший год разработано и согласовано в контролирующих инстанциях 60 томов предельно допустимых выбросов (ПДВ), 53 проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов (ПНЛРО), 33 норматива предельно допустимых сбросов (ПДС), 4 экологических паспорта.

Жесткая система производственного экологического контроля обеспечивается в соответствии со специально разработанными регламентами 44 лабораториями эколого-аналитического контроля, аккредитованными Госстандартом РФ, укомплектованными высококвалифицированными специалистами и самым современным аналитическим оборудованием. Эколого-аналитический контроль ведется в соответствии с графиками, согласованными с Роспотребнадзором, Росприроднадзором и Ростехнадзором.

Для всех опасных производственных объектов ОАО «АК «Транснефть» разработаны и согласованы в установленном порядке декларации промышленной безопасности. Вопросы обеспечения промышленной безопасности опасных производственных объектов систематически рассматриваются на заседаниях Совета директоров и Правления ОАО «АК «Транснефть» и дочерних акционерных обществ.

Объемы финансирования программы экологической безопасности, строительства и реконструкции объектов природоохранного назначения, приобретения природоохранного оборудования, обеспечивают соответствие ОАО «АК «Транснефть» самым жестким российским и международным экологическим требованиям.

Тем не менее, в своих финансовых планах ОАО «АК «Транснефть» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды в соответствии с учетом платежей прошлых лет, проводит процедуру страхования ответственности для таких случаев.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ОАО «АК «Транснефть» по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов.

Эксплуатационная надежность магистральных нефтепроводов зависит от заложенных в проектах технических решений, качества оборудования, труб, изоляционного покрытия, технологии и качества строительно-монтажных работ. Неполадки на трубопроводах связаны, прежде всего, с коррозией (что не удивительно для регионов, где климат может быть чрезвычайно суровым), а иногда и с изначальными заводскими дефектами труб и брака строительно-монтажных работ.

Еще в 1991 г. ОАО «АК «Транснефть» создала Центр технической диагностики («Диаскан») для мониторинга состояния своих трубопроводов. «Диаскан» применяет контрольное оборудование, аналогичное используемому за пределами России, включая датчики для обнаружения утечки, системы контроля внутренней части трубы (оборудование для автоматизированной очистки

труб, профилометры, магнитные и ультразвуковые дефектоскопы), акустическое и рентгеновское оборудование для внешних испытаний.

Осуществляя постоянный контроль за состоянием систем, обеспечивающих перекачку нефти потребителям ОАО «АК «Транснефть», проводит их реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения составляет 604 тыс. рублей. Учитывая незначительный размер предоставленного обеспечения, составляющий 0.0001% от балансовой стоимости активов ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.06.2009 г., а также отсутствие выявленных рисков неплатежеспособности должника, ОАО «АК «Транснефть» оценивает вероятность наступления ответственности Эмитента по указанным основаниям, как низкую.

ОАО «АК «Транснефть» имеет дочерние открытые акционерные общества со 100%-ным участием в их уставном капитале. Гражданский кодекс Российской Федерации и Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не отвечают по обязательствам своих обществ и несут риск убытков, связанных с деятельностью обществ, в пределах стоимости принадлежащих им акций, то есть рискуют потерять только свои инвестиции. Однако, данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет право давать обязательные для исполнения указания другой компании («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких указаний, а в случае, если выполнение таких указаний становится причиной несостоятельности дочерней компании и прослеживается прямой умысел в действиях материнской компании, вина за наступление таких последствий возлагается на материнскую компанию, которая несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ОАО «АК «Транснефть» владеет более чем 50% уставного капитала, Компания может стать ответственным по их долгам. Эти обязательства могут оказать определенное негативное воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

Ввиду того, что ОАО «АК «Транснефть» является естественным монополистом по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов, указанные риски отсутствуют.

3.5.6. Банковские риски

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:
Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»
Полное фирменное наименование на английском языке: ***Oil Transporting Joint Stock Company «Transneft»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: ***JSC «Transneft»***

Полное и сокращенное фирменные наименования Эмитента не являются схожими с наименованиями других юридических лиц.

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента, в качестве товарных знаков:
Свидетельство Роспатента на товарный знак (знак обслуживания) № 194139, приоритет от 05.04.2000;
Свидетельство Роспатента на товарный знак (знак обслуживания) № 194140, приоритет от 05.04.2000;

Данные об изменениях в наименовании и организационно-правовой форме эмитента в течение срока существования эмитента: ***Изменений в наименовании и организационно-правовой форме не было***.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Сведения о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица:
Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): ***026.800***
Дата государственной регистрации эмитента: ***26.08.1993***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Московская регистрационная палата***

Сведения о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:
Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1027700049486***
Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: ***24.07.2002***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Управление МНС России по г.Москве***

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента (с даты государственной регистрации): ***16 лет***
Срок, до которого эмитент будет существовать: ***Эмитент создан на неопределенный срок***

Краткое описание истории создания и развития эмитента:
Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» учреждено в соответствии с указом Президента Российской Федерации N 1403 от 17 ноября 1992 года и постановлением Правительства Российской Федерации от 14 августа 1993 года № 810 и является правопреемником Главного производственного управления по транспортировке и поставкам нефти (Главтранснефть) Миннефтепрома СССР.

Основными направлениями деятельности Компании являются:

-организация и осуществление транспортировки по системе магистральных трубопроводов нефти, газа и продуктов их переработки;

-эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта;

-координация деятельности по комплексному развитию сети магистральных трубопроводов, перевалочных нефтебаз, железнодорожных эстакад и других объектов системы магистральных нефтепроводов.

Компания обеспечивает транспортировку более 90% добываемой в России нефти, а так же значительных объемов углеводородного сырья стран СНГ.

Компания располагает мощной разветвленной сетью магистральных трубопроводов общей протяженностью примерно 48 тыс. км, оснащенных современным оборудованием, и выполняет все необходимые профилактические, диагностические, регламентные, ремонтно - и аварийно-восстановительные работы, в том числе подводно-технические.

Большое внимание ОАО «АК «Транснефть» уделяет комплексному развитию сети магистральных трубопроводов, решению задач научно-технического прогресса, внедрению новой техники и технологий. Инвестиционная политика Компании направлена на решение общесистемных задач развития производственной базы, расширения, реконструкции и технического перевооружения объектов нефтепроводного транспорта.

Цель создания эмитента: ***в соответствии с Уставом – цель создания Эмитента - реализация технических и социально-экономических интересов акционеров при безусловном обеспечении интересов Российской Федерации в области транспорта нефти по магистральным трубопроводам и извлечение прибыли.***

Миссия эмитента: ***не определена***
Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: ***отсутствует***

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: ***119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57***
Телефон: ***(495) 950-81-78***
Факс: ***(495) 950-89-00***
Адрес электронной почты***: transneft@ak.transneft.ru***
Адрес страницы (страниц) в сети «Интернет», на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.transneft.ru***

Сведения о специальном подразделении эмитента (третьем лице) по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Специального подразделения (третьего лица), осуществляющего работу с акционерами и инвесторами, ОАО «АК «Транснефть» не имеет.***

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН ***7706061801***

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Данные о филиалах и представительствах ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с Уставом (учредительными документами) Компании:

Наименование: ***Представительство в Республике Польша - пункт сдачи нефти «Адамова застава»***
Дата открытия: ***01.06.1998***
Место нахождения: ***Polska Stacja Pomp Nr 1, Przedstawicielstwo OAO «AK «Transneft», Adamovo, woj. Podlaskie 17-307 Mielnik***
Руководитель: ***Симонов Николай Иванович***
Срок действия доверенности: ***31.01.2010***

Наименование: ***Представительство в Венгерской Республике - пункт сдачи нефти «Фенешлитке»***
Дата открытия: ***15.09.1997***
Место нахождения: ***4621 Hungary, Fenyeslitke, Szivattyu Allom Pf:2***
Руководитель: ***Тимофеев Николай Николаевич***
Срок действия доверенности: ***31.01.2010***

Наименование: ***Представительство в Словацкой Республике - пункт сдачи нефти «Будковце»***
Дата открытия: ***01.06.1998***
Место нахождения: ***TRANSNEFT a.s. Moskva, Zastupitelstvo OSR Budkovce Organizacna zlozka 07215 Budkovce, SLOVAKIA***
Руководитель: ***Морозов Александр Михайлович***
Срок действия доверенности: ***31.01.2010***

Наименование: ***Представительство в Литовской Республике - пункт сдачи нефти «Мажейкяй»***
Дата открытия: ***10.01.2001***
Место нахождения: ***Juodeikiai Mazeikiu raj. LT-89467 Lithuania ОАО ANTK «Transneft» atstovybe***
Руководитель: ***Салимов Каусар Темирханович***
Срок действия доверенности: ***31.01.2010***

Наименование: ***Филиал в г. Санкт-Петербурге***
Дата открытия: ***27.09.2004***
Место нахождения: ***191014, г. Санкт-Петербург, переулок Басков, д.14***
Руководитель: ***Шепилова Светлана Александровна***
Срок действия доверенности: ***28.01.2011***

Наименование: ***Представительство в Республике Беларусь - пункт сдачи нефти «Полоцк»***
Дата открытия: ***09.11.2005***
Место нахождения: ***211440, Республика Беларусь, г. Новополоцк, промзона, административное здание ЛПДС «Полоцк», ком. 211***
Руководитель: ***Порублев Валерий Алексеевич***
Срок действия доверенности: ***31.01.2011***

Наименование: ***Представительство в Республике Ирак***
Дата открытия: ***представительство не открыто***
Место нахождения: ***г. Багдад***
Руководитель: ***не назначен***

Наименование: ***Представительство в Украине***

Дата открытия: ***представительство не открыто***
Место нахождения: ***г. Киев***
Руководитель: ***не назначен***

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

Код основного вида деятельности согласно ОКВЭД – ***60.30.1***

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» является оказание услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов по территории Российской Федерации и по диспетчеризации нефти.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	6 месяцев 2009 года [3]
Объем выручки от реализации всего, тыс. руб. [1]	142 917 072	172 051 614	194 478 680	203 127 779	249 270 298	151 375 659
Объем выручки от основной деятельности, тыс. руб. [1,2]	132 371 027	162 539 479	183 989 573	198 672 388	243 064 802	147 329 242
Доля выручки от основной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	**92,62%**	**94,47%**	**94,61%**	**97,81%**	**97,51%**	**97,33%**

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.
[2] Включая транзит азербайджанской, казахской нефти
[3] Не проверено аудитором

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

В представленной таблице приведены изменения размера выручки ОАО «АК «Транснефть» от основной хозяйственной деятельности по сравнению с предыдущим (соответствующим) отчетным периодом:

Период	Изменение выручки, %
2005/2004	22,79%
2006/2005	13,20%
2007/2006	7,98%
2008/2007	22,34%
6 месяцев 2009 года/6 месяцев 2008 года [1]	26,54%

[1] Не проверено аудитором

Причины изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом

В 2005 году рост выручки от основной деятельности на 22,79% по сравнению с 2004 годом связан с увеличением грузооборота и изменением тарифов за услуги по транспортировке нефти.

В 2006 году выручка от основной деятельности увеличилась в 13,20% по сравнению с 2005 годом. Рост связан с увеличением объемов транспортировки и изменением тарифов за услуги по транспортировке нефти.

По итогам деятельности Компании за 2008 год по сравнению с 2007 годом рост выручки от основной деятельности составил 22,34% и связан с увеличением тарифов за услуги по транспортировке нефти.

По итогам деятельности Компании за 6 месяцев 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года рост выручки от основной деятельности составил 26,54% и связан с увеличением тарифов за услуги по транспортировке нефти.

В случае, если эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах, указывается какие из географических областей приносят 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.

ОАО «АК «Транснефть» основной хозяйственной деятельности за пределами Российской Федерации не осуществляет.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

Фактор сезонности в деятельности Компании отражается только в специфике проведения на объектах нефтепроводного транспорта работ капитального характера по поддержанию надежности системы, а также их техническому перевооружению, реконструкции и модернизации, конкретно, по отношению к Компании, выражающихся в их расчетно-финансовом обеспечении, с основной нагрузкой на летне-осенний период.

Общая структура 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:

№ п/п	Наименование статьи затрат	2008г.	6 месяцев 2009 (2)
1.	Сырье и материалы, %	0,02	0,01
2.	Услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями (включая дочерние общества Компании), %	97,94	97,67
3.	Топливо, %	0,00	0,00
4.	Энергия, %	0,00	0,00
5.	Затраты на оплату труда, %	0,55	1,02
6.	Арендная плата, %	0,02	0,02
7.	Отчисления на социальные нужды, %	0,04	0,04
8.	Амортизация основных средств, %	0,93	0,77
9.	Налоги, включаемые в себестоимость, %	0,09	0,07
10.	Прочие расходы, (1) %	0,43	0,40
11.	Износ нематериальных активов, %	0,00	0,00
12.	Обязательные страховые платежи, %	0,00	0,00
13.	Представительские расходы, %	0,00	0,00
14.	Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость),%	100,0	100,0
15.	Справочно: выручка от продажи продукции, (работ, услуг), % к себестоимости	104,8	101,86

(1) В состав прочих затрат включены затраты на охрану, пожарную безопасность, командировочные расходы, охрану труда, подготовку и подбор персонала, расходы по ГО и ЧС, юридические и аудиторские услуги, услуги связи, подписку, информационно-вычислительные услуги, добровольное страхование, рекламные услуги, представительские и другие расходы
(2) Не проверено аудитором

Данные об имеющих существенное значение новых видах продукции (услуг), предлагаемых эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (услуг), а также данные о состоянии разработки таких видов продукции (услуг):

ОАО «АК «Транснефть» новых видов продукции (работ, услуг), имеющих существенное значение для основной хозяйственной деятельности Компании, не имеет. Разработка новых видов продукции Компанией не ведется.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг:

Бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Данные о поставщиках эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), 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:

ОАО «АК «Транснефть» в рамках ведения своей основной хозяйственной деятельности сырье не использует. Для обеспечения основной хозяйственной деятельности Компании осуществляются закупки материально-технических ресурсов (МТР).

Поставщиков, на долю которых в 2008 году и в течение 6 месяцев 2009 года приходилось не менее 10 процентов от общего объема поступивших ОАО «АК «Транснефть» материально-технических ресурсов, не было.

Изменения цен более чем на 10% на материалы, используемые Эмитентом в своей основной деятельности в 2008 году по сравнению с 2007 годом не происходило.

Изменения цен более чем на 10% на материалы, используемые Эмитентом в своей основной деятельности по итогам деятельности Компании за 6 месяцев 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года не происходило.

Информация о доле импорта в поставках эмитента за указанные периоды:

Импорт в поставках Эмитента за указанные периоды отсутствует.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «АК «Транснефть», работают на конкурентном рынке. Наличие большого количества компаний - потенциальных поставщиков МТР позволяет предположить, что в будущем для ОАО «АК «Транснефть» не

возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов, либо в выборе альтернативных источников.

.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность, возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

ОАО «АК «Транснефть» обеспечивает бесперебойный прием нефти от нефтегазодобывающих предприятий, транспортировку по системе магистральных нефтепроводов по территории Российской Федерации и сдачу грузополучателям, находящимся на территории Российской Федерации.

В 2008 году в ОАО «АК «Транснефть» эксплуатировалось 48 529 км. магистральных нефтепроводов, 854 резервуара для хранения нефти и нефтепродуктов суммарной емкостью 15,146 млн.куб.м по строительному номиналу, и объекты, расположенные в трех нефтеналивных экспортных морских терминалах в Приморске (контролируемых ОАО «АК «Транснефть», расположенных на Балтийском море), а также в Новороссийске и Туапсе (не контролируемых ОАО «АК «Транснефть», расположенных в Черном море). ОАО «АК «Транснефть» контролирует и управляет транспортировкой нефти во всей трубопроводной сети из главного центра управления, расположенного в Москве. Системы, имеющиеся в центре управления, дают возможность контролировать потоки нефти и нарушения, а также загрузку танкеров в морских терминалах в режиме реального времени.

ОАО «АК «Транснефть» транспортирует нефть через сложную сеть магистральных нефтепроводов внутри России в российских направлениях (включая НПЗ и химзаводы), а также через три основных трубопроводных экспортных маршрута: БТС, трубопровод «Дружба» и трубопроводы, идущие к черноморским терминалам. Экспорт в Китай со стороны российских производителей нефти осуществляется в настоящее время через сочетание каналов поставки: трубопровод ОАО «АК «Транснефть» до Иркутска (в конце транссибирского трубопровода), а затем в железнодорожных вагонах, без участия ОАО «АК «Транснефть». За исключением нефти для заполнения линии, ОАО «АК «Транснефть» не имеет права собственности на нефть, транспортируемую по системе магистральных нефтепроводов от имени клиентов.

Основные Клиенты Компании ОАО «АК «Транснефть» - компании, добывающие и экспортирующие нефть из богатейших российских месторождений. Это главным образом национальные компании; на долю нероссийских производителей приходится порядка 5% всего объема нефти, перекачиваемой Компанией ежегодно в течение 2004-2008 годов.

Контракты на транспортировку нефти являются типовыми и подписываются со всеми клиентами в соответствии с Законом о естественных монополиях (по принципу недискриминационного доступа). Нефтяные компании заключают с ОАО «АК «Транснефть» годичные контракты, в которых оговариваются количество и качество нефти, подлежащей перекачке, пункты отправки и доставки, маршрут транспортировки, условия и порядок платежей.

Некоторая часть нефти, транспортируемая по системе магистральных нефтепроводов, эксплуатируемых ОАО «АК «Транснефть», добывается в Азербайджане и Казахстане. Большая часть нефти из Азербайджана и Казахстана транспортируется в порт Новороссийск на экспорт.

В соответствии с межправительственными соглашениями между Россией и Азербайджаном, а также Россией и Казахстаном, ОАО «АК «Транснефть» заключило 10-летний договор с Азербайджанской международной операционной компанией («АМОК»), действующей от имени государственной нефтяной компании Азербайджана и других нефтедобывающих компаний, а

также 1-летний договор с «КазТрансОйл» Казахстана, который представляет собой все нефтедобывающие компании Казахстана, о транспортировке нефти из Азербайджана и Казахстана через Россию, главным образом, в порт Новороссийск.

За транспортировку нефти из Азербайджана в Новороссийск ОАО «АК «Транснефть» взимает фиксированный тариф (в настоящее время – 15,67 долл. США за одну метрическую тонну нефти), согласно соответствующему договору и межправительственному соглашению определенный, выраженный и уплачиваемый в долларах США. За транспортировку казахской нефти через территорию России из трубопровода «Атырау – Самара» ОАО «АК «Транснефть» взимает тариф в зависимости от расстояния, выраженный и уплачиваемый в российских рублях, который устанавливается ФСТ России (в 2008г. средневзвешенный тариф за транзит казахской нефти из трубопровода «Атырау – Самара» составил 24,7 руб. за 100 тонно-километров). За транспортировку казахской нефти через трубопровод «Махачкала – Новороссийск» ОАО «АК «Транснефть» взимает фиксированный тариф, установленный ФСТ России, выраженный и уплачиваемый в российских рублях (в 2008г. тариф за транзит казахской нефти через трубопровод «Махачкала – Новороссийск» составил 205 руб. за 100 метрических тонн нефти).

В 2008 году ОАО «АК «Транснефть» транспортировало около 21 млн. метрических тонн нефти из Казахстана и 1,4 млн. метрических тонн нефти из Азербайджана, что составляет 4,61% и 0,30% от общего объема транспортировки нефти Компанией в 2008 году соответственно.

Помимо основной деятельности по транспортировке нефти по территории Российской Федерации ОАО «АК «Транснефть» на основе агентских договоров обеспечивает планирование и управление транспортировкой нефти на территории стран СНГ и Балтии, контроль за размещением нефти и её сдачей на зарубежных приемо-сдаточных пунктах, организовывает сбор и обобщение информации.

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Негативные факторы, которые могут повлиять на деятельность ОАО «АК «Транснефть» по предоставлению услуг по транспортировке нефти представляют собой политические риски, связанные с взаимоотношением с Правительством и местными органами власти; экономические риски, связанные с установленными тарифами и объемами транспортировки; риски, связанные с эксплуатацией магистральных нефтепроводов, а также иные риски.

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «АК «Транснефть» и возможные ответные действия Компании представлены в разделе 3.5. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Проспекта ценных бумаг.

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер лицензии: ***00-ХН-003755***
Дата выдачи: ***29.11.2004***
Срок действия: ***до 29.11.2009***
Вид деятельности, подлежащий лицензированию: ***хранение нефти, газа и продуктов их переработки.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, техническому и атомному надзору.***

Номер лицензии: ***ГТ 0013755***
Дата выдачи: ***25.08.2008***
Срок действия: ***до 25.08.2011***
Вид деятельности, подлежащий лицензированию: ***осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.***

Орган, выдавший лицензию: ***Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России***

Номер лицензии: ***ЭМ 00-004682 (Д)***
Дата выдачи: ***24.02.2005***
Срок действия: ***до 24.02.2010***
Вид деятельности, подлежащий лицензированию: ***эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер лицензии: ***К 016130***
Дата выдачи: ***13.10.2008***
Срок действия: ***до 13.10.2013***
Вид деятельности, подлежащий лицензированию: ***строительство зданий и сооружений***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство регионального развития Российской Федерации***

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

ОАО «АК «Транснефть» имеет все необходимые для ведения хозяйственной деятельности лицензии. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо иные обязательства, предусмотренные лицензиями.

ОАО «АК «Транснефть» в основном соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе, продления действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Поэтому ОАО «АК «Транснефть» не ожидает каких-либо осложнений по продлению срока действия лицензий, связанных с действиями Эмитента.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ОАО «АК «Транснефть», и Компания не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Компании. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «АК «Транснефть» не выявлено.

4.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет и за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:
Эмитент совместной деятельности с другими организациями не ведет.

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Не применимо. Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. У Эмитента нет дочерних или зависимых обществ, осуществляющих указанные виды деятельности.

4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «АК «Транснефть» осуществляет интенсивное развитие системы магистральных нефтепроводов для обеспечения надежности и безопасности ее эксплуатации в соответствии с Комплексной программой диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов, а также осуществляет строительство новых объектов, увеличивающих пропускную способность нефтепроводов и открывающих новые экспортные направления.

<u>Балтийская трубопроводная система-2.</u>

Реализация проекта Балтийской трубопроводной системы (БТС-2) по маршруту г.Унеча – г.Усть-Луга со сроком начала транспортировки нефти в направлении г.Усть-Луга в III квартале 2012 года осуществляется на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.11.2008 №1754-р.

В рамках проекта БТС-2 предусматривается строительство магистрального трубопровода общей протяженностью около 1170 км мощностью 50 млн.тонн нефти в год (с выделением первого этапа мощностью 30 млн.тонн), семи нефтеперекачивающих станций (НПС), реконструкция действующих НПС «Унеча», НПС «Андреаполь», строительство ответвления на Киришский НПЗ протяженностью 172 км.

Трасса нефтепроводной системы пройдет по территории Брянской, Смоленской, Тверской, Новгородской, Ленинградской областей.

На участок НПС «Унеча» – НПС №7, протяженностью 762 км проектная документация разработана в полном объеме, получено положительное заключение государственной экспертизы.

На участки линейной части нефтепровода НПС №7 – терминал Усть - Луга, НПС №7 - Киришский НПЗ, объекты внешнего электроснабжения, разработаны Декларации о намерениях строительства, проведены презентации в Администрациях регионов прохождения трассы, выполнены инженерные изыскания, разрабатывается проектная документация.

В настоящее время ОАО «АК «Транснефть» ведется работа по практической реализации проекта. По результатам конкурсных торгов определены генеральные подрядные организации на производство строительно-монтажных работ, поставку материально-технических ресурсов, проводится комплекс землеустроительных работ.
10 июня 2009 состоялась торжественная сварка первого стыка на нефтепроводе в Брянской области.

<u>Нефтепроводная система Харьяга-Индига.</u>

Проектом предусматривается строительство нефтепроводной системы мощностью 12 млн.тонн нефти в год, включающей в себя линейную часть диаметром 700 мм протяженностью 395 км, 1 НПС, 1 пункт подогрева нефти, резервуарный парк общим объемом 550 тыс.куб.м., морской нефтеналивной терминал на побережье Баренцева моря (м.Св.Нос).

Разработаны Обоснования инвестиций, которые прошли в установленном порядке предусмотренные действующим законодательством процедуры экспертиз и согласований. Получено сводное положительное заключение Главгосэкспертизы России от 10.05.2007 №321-07/ГГЭ-4008/02.

Материалы направлены в Минпромэнерго России для принятия решения.

<u>Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО).</u>

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.02.2008 №231-р внесены необходимые изменения в распоряжение Правительства РФ от 31.12.2004 № 1737-р в части изменения трассы нефтепровода ВСТО в связи с выносом ее за пределы водосборной территории оз.Байкал, а также места расположения конечной точки – бухта Козьмино (Приморский край).

Реализация 1-го этапа ВСТО осуществляется в соответствии с «Сетевым графиком завершения проектирования и строительства объектов 1 этапа трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», утвержденного Минпромэнерго России 12.03.2008. Срок ввода объекта в эксплуатацию – декабрь 2009 года.

Первый этап реализации проекта включает в себя строительство нефтепровода общей протяженностью 2 694 км, 7 нефтеперекачивающих станций и спецморнефтепорта «Козьмино» с суммарной емкостью резервуарного парка около 1200 тыс. м3 и сопутствующих сооружений.

По состоянию на 30.06.2009 года в полном объеме завершены сварка и укладка линейной части, заполнено нефтью 1094 км. Введен в эксплуатацию в реверсивном режиме участок Талаканское месторождение – г.Тайшет общей протяженностью 1094 км по территории Иркутской области и Республики Саха (Якутия) в целях обеспечения транспортировки нефти, добываемой ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «ТНК-ВР» с Талаканского и Верхнечонского месторождений.

Введены в эксплуатацию ГНПС «Тайшет», НПС № 4 «Речушка», НПС № 17 «Алдан». Ведутся работы на НПС №10 «Талакан», НПС № 8 «Киренск», НПС № 14 «Олекминск», НПС № 21 «Сковородино», Пункте налива нефти на ст.Сковородино (15 млн.тонн. нефти в год).

Реализуется комплекс строительно-монтажных работ на площадке железнодорожных эстакад, площадке нефтебазы, включая резервуарный парк и очистные сооружения, на объектах береговых и морских сооружений, а также в коридоре коммуникаций спецморнефтепорта «Козьмино».

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации В.В.Путина от 10.08.2007 № Пр-1465 ОАО «АК «Транснефть» осуществляет реализацию проекта строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» - СМНП «Козьмино» (ВСТО-2).

Мощность трубопроводной системы общей протяженностью около 2100 км составит 50 млн.тонн нефти в год с выделением 1 этапа – 30 млн.тонн нефти в год.

Нефтепровод будет проходить по территории Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского края и Приморского края.

Получено положительное заключение Главгосэкспертизы России по технической части ТЭО (проекта) от 16.04.2009 № 217-09/ГГЭ2040/02, по сметной части – от 11.06.2009 №356-09/ГГЭ-2040/10.

В феврале 2009 года было подписано межправительственное соглашение между Россией и Китаем об организации долгосрочных поставок российской нефти в КНР и строительстве ответвления от нефтепровода Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО) в Китай для обеспечения этих поставок.

ОАО «АК «Транснефть» планирует начать строительство отвода от нефтепровода Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО) на Китай в 2009 году, а ввести его в эксплуатацию в 2010 году.

Нефтепровод «Сковородино – граница КНР». *Реализация проекта осуществляется на основании соответствующих соглашений между Россией и КНР.*

Проектом «Сковородино – граница КНР» предусматривается строительство магистрального трубопровода общей протяженностью около 64 км, подводного перехода через р.Амур, приемо-сдаточного пункта на левом берегу реки Амур в районе поселка Джалинда, а также расширение НПС «Сковородино» и строительство объектов инфраструктуры.

В настоящее время завершены разработка и экспертиза документации, осуществлен выбор подрядной организации, ведутся строительно-монтажные работы.

В феврале 2009 года ОАО «АК «Транснефть» подписало кредитный договор с Банком развития Китая на сумму 10 млрд. долларов США, с плавающей процентной ставкой в зависимости от уровня LIBOR, сроком погашения через 20 лет, равными долями, начиная с 5 года с момента привлечения. Проценты по кредитному договору подлежат уплате один раз в 6 месяцев - до 1 января 2011 года и ежемесячно - после 1 января 2011 года. Во втором квартале 2009 года Компания осуществила выборку в рамках договора в объеме 5,0 млрд. долларов США. Получение оставшихся денежных средств Компанией ожидается в 2009 - 2010 годах. Кредитные средства будут направлены на строительство трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан на территории России, в том числе на участке Сковородино - граница КНР.

Каспийский Трубопроводный Консорциум.

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 565 Росимуществом переданы в доверительное управление ОАО «АК «Транснефть» 24 % обыкновенных акций закрытого акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум - Р» (ЗАО «КТК-Р») и акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» (АО «КТК-К»), принадлежащие Российской Федерации. Для реализации данного указа Росимущество и ОАО «АК «Транснефть» в качестве доверительного управляющего подписали 22.06.2007г. договор доверительного управления.

В течение 2008 года задолженность КТК по полученным займам и процентам сократилась на $700 млн. и составила на конец года $4,6 млрд.

17 декабря 2008 года акционеры КТК, представители Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан подписали Меморандум о взаимопонимании сторон договора акционеров КТК-Р и КТК-К о принципах осуществления проекта расширения КТК.

Также 17-18 декабря 2008 года состоялись внеочередное Общее собрание акционеров АО «КТК-К» и заседание Совета директоров ЗАО «КТК-Р», на которых были приняты основные решения о продлении до 31 декабря 2009 года действия установленного тарифа для каспийской нефти в размере 38 долларов США за тонну и срока действия процентной ставки по займам акционеров в размере 6% годовых. Также акционеры КТК решили завершить пересмотр ТЭО проекта и в 2009 году приступить к рабочему проектированию расширения КТК.

Подписание Меморандума о взаимопонимании сторон и принятие акционерами КТК вышеуказанных решений являются значимым шагом на пути реализации проекта расширения КТК в целях транспортировки на мировые рынки через территорию Российской Федерации объемов нефти, добываемой в Республике Казахстан.

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 07.07.2009 № 768 Росимуществом переданы в доверительное управление ОАО «АК «Транснефть» 10 тысяч обыкновенных акций компании «КТК Компани» (о.Кайман, г.Джорджтаун) и 10 тысяч обыкновенных акций компании «КТК Инвестментс Компани» (о.Кайман, г.Джорджтаун), приобретенных Россией у Омана в конце 2008 года.

Оману через владение «КТК Компани» и «КТК Инвестментс» принадлежало в КТК 7% акций. Доли участия правительств-основателей КТК распределялись следующим образом: Россия - 24% (в апреле 2007 года этот пакет был передан в управление «Транснефти»), Казахстан - 19%, Оман - 7%. Таким образом, после покупки доли Омана Россия владеет 31% в КТК.

Результаты деятельности КТК не оказывают влияние на финансовые показатели ОАО «АК «Транснефть».

<u>Нефтепровод «Бургас – Александруполис».</u>

18 января 2007 года было создано общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис» (ООО «ТК-БА»), учредителями которого являются ОАО «АК «Транснефть» (33,34%), ОАО «Газпром нефть» (33,33%), ОАО «НК «Роснефть» (33,33%). Основным видом деятельности ООО «ТК-БА» является проектирование, строительство и эксплуатация нефтепровода «Бургас-Александруполис», который пройдет по территории Греции и Болгарии.

Реализация проекта строительства нефтепровода «Бургас–Александруполис» создаст новый маршрут, который позволит транспортировать российскую и каспийскую нефть из портов Черного моря до порта Бургас (Болгария) танкерами, а затем по нефтепроводу - в порт Александруполис (Греция) с дальнейшей перевалкой в танкеры и транспортировкой на мировые рынки, что послужит укреплению энергобезопасности стран Европы, а также позволит снизить объем транспортировки нефти танкерами через перегруженные проливы Босфор и Дарданеллы.

Общая протяженность трассы нефтепровода «Бургас-Александруполис» составит около 300 км. Объем прокачки нефти на первом этапе ориентировочно составит 30 млн.тонн в год с планируемым увеличением до 50 млн.тонн в год.

Основанием для разработки проекта является подписанное 16.03.2007г. в Афинах трехстороннее соглашение на уровне глав государств - России, Болгарии, Греции, предусматривающее поставки российской нефти непосредственно в страны Европейского Союза, минуя проливы Босфор и Дарданеллы.

Нефтепровод, проходящий по территории Болгарии и Греции, позволит снять напряженность трафика, вызванную ограниченной пропускной способностью турецких проливов, и повысить надежность российских энергопоставок, а также укрепить энергобезопасность стран европейского континента.

Собственником нефтепровода будет являться Компания «Транс-Балкан Пайплайн Б.В.» («ТБП Б.В.»), зарегистрированная 07.02.2008г. в Амстердаме (Нидерланды), учредителями которой являются ООО «ТК-БА» (Россия) - 51%, «Проектная компания «Бургас-Александруполис БГ» (Болгария) - 24,5%, Компания «Хелпе С.А. – Траки С.А.» (Греция) - 23,5%, Правительство Республики Греция - 1%.

В апреле 2008 года годовое общее собрание участников ООО «ТК-БА» приняло решение об увеличении уставного капитала Общества на 136 663 176 рублей за счет пропорционального увеличения долей его участников. Увеличение уставного капитала зарегистрировано МИ ФНС России № 46 по г. Москве 03.09.2008г. В результате увеличения уставный капитал Общества составил 145 763 176 рублей.

<u>ОАО «АК «Транснефтепродукт».</u>

Указом Президента РФ от 13 апреля 2007 года № 473 и распоряжением Правительства РФ от 10 мая 2007 года № 585-р было предусмотрено внести находящиеся в федеральной собственности 100 процентов обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефтепродукт» в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал ОАО «АК «Транснефть» в порядке оплаты государством размещаемых ОАО «АК «Транснефть» дополнительных обыкновенных акций в связи с увеличением его уставного капитала.

В результате ОАО «АК «Транснефть» имеет возможность контролировать деятельность ОАО «АК «Транснефтепродукт» как дочернего общества. Протяженность управляемых ОАО «АК «Транснефть» нефтепроводов и нефтепродуктопроводов увеличилась на 19,5 тыс. км и составляет сейчас около 70 тыс. км. Интеграция двух крупнейших российских трубопроводных компаний существенно повысит эффективность работы отрасли путем координации

транспортных потоков, оптимизации загрузки системы, всестороннего учета интересов добывающих и перерабатывающих предприятий, а также конечных потребителей сырья.

<u>Строительство волоконно-оптических линий связи для построения Единой информационной системы ОАО «АК «Транснефть»</u>

Компания, реализуя концепцию развития нефтепроводной системы России, не только вводит в эксплуатацию новые производственные объекты нефтепроводов, но и совершенствует инфраструктуру. Все большее значение приобретает оперативность передачи информации. В этой связи Компания осуществляет финансирование строительства волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) с целью построения Единой информационной системы (ЕИС) Компании «Транснефть».

Согласно плану построения ЕИС ОАО «АК «Транснефть» в 2007 году выполнена реконструкция линий связи для обеспечения требований по скорости передачи информации в следующем объеме:

- ***цифровая радиорелейная линия связи «Томск - Анжеро-Судженск» - 80 км;***
- ***цифровая радиорелейная линия связи «Демьянское - Омск» (через Тобольск) – 674 км;***
- ***волоконно-оптическая линия связи «Юргамыш — Тобольск» - 502 км.***

В соответствии с Комплексной программой диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов дополнительно осуществлено техническое перевооружение 890 км магистральных линий связи.

Реализация плана развития корпоративной сети передачи данных для построения ЕИС ОАО «АК «Транснефть» позволит решить вопросы обеспечения высокоскоростными каналами связи системы управления Компании.

4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент в промышленных, банковских, финансовых группах холдингах, концернах, ассоциациях не участвует.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Основанием для признания обществ дочерними является владение ОАО «АК «Транснефть» более 50% доли в их уставных капиталах и более 50% их акций.

В систему ОАО «АК «Транснефть» входят 12 дочерних обществ, основным видом деятельности которых является транспортировка нефти и организация транспортировки нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Сервисные организации (11 обществ) обслуживают магистральные трубопроводы технологической связью, обеспечивают диагностику, метрологическое обеспечение транспорта нефти, осуществляют проектно-изыскательские и научно-исследовательские работы, выполняют функции заказчика-застройщика. Кроме того, оказывают услуги по ведению бухгалтерского учета, страхованию имущества и медицинскому страхованию, издают профессиональный журнал «Трубопроводный транспорт нефти» и оказывают услуги по негосударственному пенсионному обеспечению работников системы.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Верхневолжскнефтепровод»***
Место нахождения: ***603600, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, 4/1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ***100%***
Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***100%***
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: ***доли не имеет***
Описание основного вида деятельности общества: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества:

Суровец Игорь Анатольевич (***Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1970 г.р***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кацал Игорь Николаевич
Год рождения: ***1962 г.р***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горин Андрей Сергеевич
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Тахаув Рузиль Мугаллимович
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Тахаув Рузиль Мугаллимович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1954 г.***р.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Якимов Владимир Федорович
Год рождения: ***1976 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шабанов Василий Васильевич
Год рождения: ***1949 г.***р.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Щелокова Лариса Федоровна
Год рождения: ***1960 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ночевка Валентин Тимофеевич
Год рождения: ***1956 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сидоров Владимир Николаевич
Год рождения: ***1953 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Исламов РустэмРильевич
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Тахаув Рузиль Мугаллимович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы «Дружба»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «МН «Дружба»***
Место нахождения: ***241020, г. Брянск, ул. Уральская, 113***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***0.02*** %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***доли не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горев Вадим Геннадиевич
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Коккинаки Анна Михайловна
Год рождения: ***1952 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Плетнев Юрий Павлович
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сафонов Дмитрий Иванович
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Сафонов Дмитрий Иванович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Богомолов Олег Валентинович
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Попов Виктор Алексеевич
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Воронов Владимир Иванович
Год рождения: ***1973 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Обрезкова Ольга Владимировна
Год рождения: ***1969 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лизунова Вера Николаевна
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Арсёнов Вячеслав Михайлович
Год рождения: ***1952 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Васильева Жанна Викторовна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Соловьев Владимир Иванович
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Меньщиков Сергей Михайлович
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сафонов Дмитрий Иванович ***(Генеральный директор).***
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Приволжские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Приволжскнефтепровод»***
Место нахождения: ***443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***0.002*** %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Кацал Игорь Николаевич ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Жагловский Владимир Николаевич
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сериков Павел Юрьевич
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Попов Юрий Вячеславович ***(Председатель Правления)***

Год рождения: ***1956 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Попов Юрий Вячеславович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1956 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Осинькин Александр Сергеевич
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Савичев Игорь Михайлович
Год рождения: ***1959 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Воронов Александр Геннадьевич
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Каюков Олег Юрьевич
Год рождения: ***1966 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Задорогин Антон Евгеньевич
Год рождения: ***1973 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Харитонов Андрей Васильевич
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Калбасов Сергей Николаевич
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Попов Юрий Вячеславович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1956 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СМН»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, проспект А. Зерюнова, д.2/1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100*** %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Плетнев Юрий Павлович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Звездин Вячеслав Сергеевич
Год рождения: ***1977 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горин Андрей Сергеевич
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кисенко Виталий Николаевич
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Поляков Алексей Владимирович
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Поляков Алексей Владимирович (***Председатель Правления)***
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Швец Андрей Брониславович
Год рождения: ***1973 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Назаренко Михаил Васильевич
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Предеин Олег Иванович
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Исламов Малик Мунавирович
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ковяров Евгений Викторович
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Богатырев Александр Егорович
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Поляков Алексей Владимирович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Северо-западные магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СЗМН»***
Место нахождения: ***420045, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, 26а***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***64%***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту***: 64%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Жагловский Владимир Николаевич
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горин Андрей Сергеевич
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Хакимов Рифгат Нурсаитович
Год рождения: ***1952 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Зиннуров Булат Ханафиевич
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сибгатуллин Ильдар Нурзадович
Год рождения: ***1959 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Хакимов Рифгат Нурсаитович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1952 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Аминов Ильдар Фаритович
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сунагатуллин Рустам Зайтунович
Год рождения: ***1976 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Галиев Роберт Анисович
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Канзафаров Рамиль Рашитович
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Баянов Фаниль Мусавирович
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Габбасов Ринат Флюрович
Год рождения: ***1975 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Балабанов Олег Иванович
Год рождения: ***1964 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Тетюгин Владимир Иванович
Год рождения: ***1955 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шамгунов Илдар Наилевич
Год рождения: ***1956 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Галимов Рустем Назипович
Год рождения: ***1968 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Хакимов Рифгат Нурсаитович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1952 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Место нахождения: ***625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, 139***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 гр.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сериков Павел Юрьевич
Год рождения: ***1958 гр***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Баранов Дмитрий Викторович
Год рождения: ***1967 гр***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Богатенков Юрий Васильевич
Год рождения: ***1958 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Богатенков Юрий Васильевич ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1958 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сюмак Андрей Леонидович
Год рождения: ***1967 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карлышева Татьяна Павловна
Год рождения: ***1959 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шарипов Флюс Мукимович
Год рождения: ***1939 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Валуев Алексей Александрович
Год рождения: ***1965 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мельников Михаил Владимирович
Год рождения: ***1962 гр***.
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ярославцев Александр Павлович
Год рождения: ***1958 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Казачок Михаил Владимирович
Год рождения: ***1961 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Богатенков Юрий Васильевич
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Транссибирские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Транссибнефть»***
Место нахождения: ***644033, г. Омск, ул. Красный путь, д. 111, корп. 1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Плетнев Юрий Павлович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Фридлянд Яков Михайлович
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горев Вадим Геннадиевич
Год рождения: ***1967 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Чепурной Олег Вячеславович
Год рождения: ***1963 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Чепурной Олег Вячеславович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1963 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Рудаев Сергей Юрьевич
Год рождения: ***1977 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мосолов Юрий Владимирович
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Стешкович Елена Владимировна
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ершов Анатолий Иванович
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Маргерт Сергей Александрович
Год рождения: ***1973 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Хрычев Дмитрий Вячеславович
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Паркина Гульнара Шамильевна
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чепурной Олег Вячеславович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1963 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черняева»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Уралсибнефтепровод»***
Место нахождения: ***450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, 10***

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***75.5 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***75.5%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***0.001 %***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горин Андрей Сергеевич
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Гильмутдинов Наиль Рашитович
Год рождения: ***1966 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Клинский Олег Викторович
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Гильмутдинов Наиль Рашитович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1966 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кудояров Рустем Уралович
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Дильмиев Фирдавес Шамсулбаянович
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Немировский Евгений Янкелевич
Год рождения: ***1950 г.р.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Хусаинов Рауль Рафкатович
Год рождения: ***1965 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мифтахутдинов Искандер Фаткулисламович
Год рождения: ***1951 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Спиридонов Юрий Анатольевич
Год рождения: ***1964 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Безымянников Тимур Игоревич
Год рождения: ***1974 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гильмутдинов Наиль Рашитович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1966 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Центрсибнефтепровод»***
Место нахождения: ***634050, Россия, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Звездин Вячеслав Сергеевич ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1977 гр***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Багаманов Марат Назибович
Год рождения: ***1965 гр.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горев Вадим Геннадьевич
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Чужинов Сергей Николаевич
Год рождения: ***1959 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Багаманов Марат Назибович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шакирзянов Назиб Хакимзянович
Год рождения: ***1951 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кучеров Виталий Геннадьевич
Год рождения: ***1977 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Денисов Федор Михайлович
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Паницкая Светлана Николаевна
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шагаров Василий Степанович
Год рождения: ***1948 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лебедев Валерий Георгиевич
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мин Вячеслав Николаевич
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Глотов Иван Владимирович
Год рождения: ***1975 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Демчук Елена Владимировна
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Багаманов Марат Назибович ***(исполняющий обязанности генерального директора)***
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Черномортранснефть»***
Место нахождения: ***353911, Россия, г. Новороссийск, Шесхарис Краснодарского края***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Кацал Игорь Николаевич ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Проценко Александр Иванович
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сафонова Тамара Юрьевна
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Николаев Сергей Борисович
Год рождения: ***1952 г.р.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Диденко Владислав Викторович
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Николаев Сергей Борисович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1952 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Чураев Геннадий Викторович
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Садыков Александр Юрьевич
Год рождения: ***1976 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Брайт Марина Петровна
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Корабейников Игорь Игоревич
Год рождения: ***1976 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мельников Борис Иванович
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Николаев Сергей Борисович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1952 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов «Транснефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АК «Транснефтепродукт»***
Место нахождения: ***193318, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Хардыкин Сергей Алексеевич
Год рождения: ***1951 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Суровец Игорь Анатольевич
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кацал Игорь Николаевич
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Федоров Юрий Викторович
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шиманович Владимир Александрович
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Суворова Светлана Николаевна
Год рождения: ***1981 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Меженцев Михаил Геннадьевич
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Меженцев Михаил Геннадьевич ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Камышев Дмитрий Валерьевич
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Макаров Сергей Павлович
Год рождения: ***1949 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ишмухаметов Ильдус Тухфатович
Год рождения: ***1945 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Меженцев Михаил Геннадьевич ***(Президент)***
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное наименование: ***Открытое акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти»***
Сокращенное наименование: ***ОАО «Связьтранснефть»***
Место нахождения: ***127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***обеспечение технологической связью объектов магистральных нефтепроводов***

Члены Совета директоров данной организации:

Сериков Павел Юрьевич ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Суворова Светлана Николаевна
Год рождения: ***1981 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Хамадиев Риф Мурзагалиевич
Год рождения: ***1952 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шурак Андрей Александрович
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Шурак Андрей Александрович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Табаков Олег Александрович
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Зубков Александр Александрович
Год рождения: ***1955 г. р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Рыжков Александр Эдуардович
Год рождения: ***1961 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Алимпиев Дмитрий Леонидович
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шишлаков Вячеслав Михайлович
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Дыров Андрей Александрович
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Пшеничников Сергей Валентинович
Год рождения: ***1971 г.р.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Марданов Денис Рафаилович
Год рождения: ***1973 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Осипов Вячеслав Александрович
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Шурак Андрей Александрович ***(временно и.о. Генерального директора)***
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Волжский подводник»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Волжский подводник»***
Место нахождения*:* ***603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***диагностика, ремонт подводных переходов***

Члены Совета директоров данной организации:

Фридлянд Яков Михайлович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Горин Андрей Сергеевич
Год рождения: ***1954 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Зеленин Алексей Валерьевич
Год рождения: ***1975 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Васильев Роман Владимирович
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации :

Груздев Александр Алексеевич ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лазарев Василий Александрович
Год рождения: ***1952 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Куклев Александр Николаевич
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Немцов Евгений Александрович
Год рождения: ***1974 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ерошенко Станислав Владимирович
Год рождения: ***1959 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Груздев Александр Алексеевич ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Центр технической диагностики»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО ЦТД «Диаскан»***
Место нахождения: ***140501, Российская Федерация, Московская обл., г. Луховицы, ул. Куйбышева, 7***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***диагностика магистральных нефтепроводов***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Чужинов Сергей Николаевич

Год рождения: ***1959 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Юдин Иван Евгеньевич
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Зеленин Алексей Валерьевич
Год рождения: ***1975 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Васильев Роман Владимирович
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Васильев Роман Владимирович (Председатель Правления)
Год рождения: ***1968 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Зубин Сергей Николаевич
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Тюрин Игорь Григорьевич
Год рождения: ***1959 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Государев Павел Николаевич
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Левицкая Инна Витальевна
Год рождения: ***1966 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Баранов Вячеслав Петрович
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мирошник Александр Дмитриевич
Год рождения: ***1953 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Васин Евгений Степанович
Год рождения: ***1961 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Добров Юрий Николаевич
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Васильев Роман Владимирович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Гипротрубопровод»***
Место нахождения: ***119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, корп.1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***разработка проектно-сметной документации***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Комаров Андрей Иванович
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Юзефович Артем Владиславович
Год рождения: ***1980 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сощенко Анатолий Евгеньевич
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Овчар Зиновий Николаевич
Год рождения: ***1961 г.р.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Мустафин Фарит Мухаметович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1956 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Богушевская Елена Михайловна
Год рождения: ***1961 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Хриченко Валерий Николаевич
Год рождения: ***1963 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Любимова Ирина Викторовна
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Губарев Вячеслав Владимирович
Год рождения: ***1951 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ченцов Александр Николаевич
Год рождения: ***1953 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Курлин Андрей Михайлович
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Матюшков Николай Владимирович
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Безгуб Надежда Николаевна
Год рождения: ***1961 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Никишин Андрей Васильевич
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Суриков Виталий Иванович

Год рождения: ***1979 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сучков Виктор Васильевич
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Мустафин Фарит Мухаметович ***(Вр.и.о.Генерального директора)***
Год рождения: ***1956 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Центр метрологического обеспечения»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Центр МО»***
Место нахождения: ***127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***метрологическое обеспечение транспорта нефти***

Члены Совета директоров данной организации:

Кацал Игорь Николаевич ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Еремин Евгений Васильевич
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Гуляев Михаил Иванович
Год рождения: ***1966 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Рябков Юрий Васильевич
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Соболев Михаил Иванович
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Рябков Юрий Васильевич ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1958 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПресс»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТрансПресс»***
Место нахождения: ***127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***издательская деятельность***

Совет директоров и коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Коротков Анатолий Алексеевич ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1949 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Генеральный директор не имеет долей в уставном капитале общества.

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Балтийские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Балтнефтепровод»***
Место нахождения: ***188910, Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск.***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества***: 54,2%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам***

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1950 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Суровец Игорь Анатольевич
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сериков Павел Юрьевич

Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карманова Любовь Николаевна
Год рождения: ***1967 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Фокин Алексей Иванович
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Фокин Алексей Иванович ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Павлов Вячеслав Владимирович
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Коновалов Александр Геннадьевич
Год рождения: ***1971 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кананухин Владимир Александрович
Год рождения: ***1961 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кирнос Валерий Иванович
Год рождения: ***1953 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Филиппов Николай Иванович
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Куракин Владимир Александрович
Год рождения***: 1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шапошников Сергей Николаевич
Год рождения: ***1968 г.р.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Донов Борис Дмитриевич
Год рождения: ***1951 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Желудкова Галина Юрьевна
Год рождения: ***1968 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ишков Анатолий Николаевич
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Фокин Алексей Иванович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами «Восточная Сибирь-Тихий Океан»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЦУП ВСТО»***
Место нахождения: ***665830, Россия, г.Ангарск, ул.Горького 2-б***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***выполнение функций заказчика-застройщика трубопроводной системы ВСТО***

Члены Совета директоров данной организации:

Суровец Игорь Анатольевич ***(Председатель совета директоров)***
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Соболев Михаил Иванович
Год рождения: ***1964 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Суворова Светлана Николаевна
Год рождения: ***1981 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Проценко Александр Иванович
Год рождения: ***1957 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сапсай Алексей Николаевич
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Сапсай Алексей Николаевич ***(Председатель Правления)***
Год рождения: ***1972 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Низамутдинов Ильдар Адгамович
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Саяпин Михаил Васильевич
Год рождения: ***1962 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Поспелов Александр Андреевич
Год рождения: ***1951 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Еремин Андрей Евгеньевич
Год рождения: ***1970 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мальцев Алексей Викторович
Год рождения: ***1977 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Солонин Павел Игоревич
Год рождения: ***1982 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сапсай Алексей Николаевич ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1972 г.р.***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Транснефть Финанс»***
Место нахождения: ***119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1.***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***оказание консультационных и информационных услуг в области экономики, управления и предпринимательской деятельности***

Члены совета директоров данной организации:

Кисенко Виталий Николаевич ***(Председатель Совета директоров)***
Год рождения: ***1965 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Суворова Светлана Николаевна
Год рождения: ***1981 г.р***.
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сериков Павел Юрьевич
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Юдин Иван Евгеньевич
Год рождения: ***1974 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Соболев Михаил Иванович
Год рождения: ***1964 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации: ***Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом общества.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Суворова Светлана Николаевна ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1981 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная строительная дирекция»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ДСД»***
Место нахождения: ***680021, Россия, г.Хабаровск, ул.Ленинградская, д.46, офис 602***
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества***
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100%***
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***выполнение функций заказчика-застройщика трубопроводной системы ВСТО-2***

Члены совета директоров данной организации: ***по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг состав Совета директоров общества не сформирован***

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации: ***по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг состав Правления общества не сформирован***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Поленов Александр Михайлович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1963 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный консорциум «Бургас-Александруполис»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТК-БА»***
Место нахождения: ***119180, Россия, Москва, ул. Б. Полянка, 57.***
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту: ***доля участия Эмитента, составляет более 20% уставного капитала такого общества.***
Доля эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***33,34%***
Доля зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая зависимому обществу***: не имеет***
Основной вид деятельности: ***проектирование, строительство и эксплуатация нефтепровода «Бургас-Александруполис».***

Члены совета директоров данной организации:

Барков Михаил Викторович – ***вице – президент ОАО «АК «Транснефть»***
Год рождения: ***1951 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Богданов Дмитрий Евгеньевич – ***вице-президент ОАО НК «Роснефть»***
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Серегин Николай Иванович – ***начальник департамента стратегии зарубежных проектов ОАО «Газпром нефть»***
Год рождения: ***1960 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Евстратов Дмитрий Петрович ***(Генеральный директор)***
Год рождения: ***1958 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Негосударственный пенсионный фонд «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НПФ «Транснефть»***
Место нахождения: ***127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1***
Основания признания фонда дочерним по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие Эмитента в совокупном вкладе учредителей фонда***
Доля эмитента в совокупном вкладе учредителей фонда: ***100 %***
Доля фонда в уставном капитале эмитента: ***не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая фонду: ***не имеет***
Основной вид деятельности: ***негосударственное пенсионное обеспечение***

Члены Совета фонда данной организации:

Солярский Игорь Георгиевич ***(Председатель Совета фонда)***
Год рождения: ***1955 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Барков Михаил Викторович
Год рождения: ***1951 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Тищенко Ирина Николаевна
Год рождения: ***1969 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом организации.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Андреева Ольга Викторовна ***(Исполнительный директор)***
Год рождения: ***1969 г.р.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

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

В данном разделе представлена информация об основных средствах и доходных вложениях в материальные ценности.

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет:

Отчетная дата: 31.12.2004

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	1 996 380	121 079
Сооружения	21 187 699	1 320 467
Машины и оборудование	4 633 186	1 180 506
Транспортные средства	223 470	45 256
Производственный и хозяйственный инвентарь	134 207	40 755
Прочие основные средства	359 153	316
Итого	28 534 095	2 708 379

Отчетная дата: 31.12.2005

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	2 992 398	2 04163
Сооружения	31 061 616	2 719 235
Машины и оборудование	6 190 900	1 792 726
Транспортные средства	1 496 191	63 331
Производственный и хозяйственный инвентарь	161 242	54 556
Прочие основные средства	922 742	362
Итого	42 825 089	4 834 373

Отчетная дата: 31.12.2006

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	3 299 591	234 481
Сооружения	21 056 281	2 085 024
Машины и оборудование	6 764 115	1 081 063
Транспортные средства	1 501 525	167 256
Производственный и хозяйственный инвентарь	170 975	68 305
Прочие основные средства	974 239	5 288
Итого	33 766 726	3 641 417

Отчетная дата: 31.12.2007

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	3 472 702	346 415
Сооружения	23 591 229	3 194 950
Машины и оборудование	8 385 350	1 883 678

Транспортные средства	1 570 522	272 886
Производственный и хозяйственный инвентарь	202 803	91 994
Прочие основные средства	984 752	11 580
Итого	38 207 358	5 801 503

Отчетная дата: 31.12.2008 тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	3 474 231	452 158
Сооружения	23 712 748	4 342 383
Машины и оборудование	8 591 965	2 854 005
Транспортные средства	1 568 190	364 763
Производственный и хозяйственный инвентарь	207 929	115 342
Прочие основные средства	984 852	17 864
Итого	38 539 915	8 146 515

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002г., производится линейным способом по нормам, установленным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию, начиная с 01.01.2002г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При установлении сроков полезного использования основных средств, Компания руководствуется Классификацией основных средств ОАО «АК «Транснефть», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Компанией сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Трубопроводы	33	33
Здания и сооружения	8-50	10-50
Машины и оборудование	10-18	5-25
Транспортные средства	5-15	5-15
Производственный и хозяйственный инвентарь	5-20	5-20

Сведения о последней переоценке основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение пяти последних завершенных финансовых лет:

Дата проведения переоценки	1.01.2007
Полная стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	33 766 726
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	30 125 309
Полная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	34 269 940
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	30 608 548

Способ проведения переоценки основных средств:

Переоценка на 01.01.2007г. была произведена по текущей (восстановительной) стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной экспертным заключением.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):
Методика оценки при расчете полной восстановительной стоимости основана на использовании объектов оценки затратного и сравнительного подходов.

Оценка стоимости воспроизводства (затратный подход) основана на подсчете прямых затрат, необходимых на воссоздание оцениваемого объекта в современных условиях.

Определение стоимости замещения (сравнительный подход) основан на сравнении оцениваемого объекта с аналогичными новыми объектами, проданными на рынке.

Информация о переоценке основных средств на 1.01.2007 года тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Первоначальная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Здания	3 299 591	3 065 110	01.01.2007	3 398 494	3 156 168
Сооружения	21 056 281	18 971 257	01.01.2007	21 400 977	19 279 806
Машины и оборудование	6 764 115	5 683 052	01.01.2007	6 739 964	5 697 493
Транспортные средства	1 501 525	1 334 269	01.01.2007	1 561 116	1 386 345
Производственный и хозяйственный инвентарь	170 975	102 670	01.01.2007	185 128	109 801
Прочие основные средства	974 239	968 951	01.01.2007	984 261	978 935
Итого	**33 766 726**	**30 125 309**		**34 269 940**	**30 608 548**

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: ***Планы по приобретению основных средств связаны с расширением Балтийской трубопроводной системы, объекты которой после завершения ее строительства и государственной регистрации прав будут являться собственностью Компании.***

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): ***По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг фактов обременения основных средств ОАО «АК «Транснефть» не осуществлялось.***

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Выручка, тыс.руб. [1]	142 917 072	172 051 614	194 478 680	203 127 779	249 270 298
Валовая прибыль, тыс.руб.	13 105 066	6 741 958	15 838 064	5 851 765	14 016 147
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс.руб.	5 003 671	4 608 025	3 504 878	4 018 463	3 681 621
Рентабельность собственного капитала, %	10,9	9,27	6,75	7,23	3,32
Рентабельность активов, %	6,08	4,07	2,31	1,57	0,94
Коэффициент чистой прибыльности, %	3,5	2,68	1,80	1,98	1,48
Рентабельность продукции (продаж), %	6,73	3,05	7,33	1,84	4,55
Оборачиваемость капитала, раз	2,35	3,41	3,69	1,61	0,83
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная, Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

В течение рассматриваемого периода деятельности показатель «Выручка от реализации» демонстрирует положительную динамику. На рост показателя оказали влияние следующие факторы:

- ***увеличение грузооборота на действовавших участках нефтепроводов;***
- ***ввод новых участков нефтепроводов;***
- ***изменение тарифов на услуги по транспортировке нефти.***

В 2005 году показатель «Валовая прибыль» снизился на 48,55% по сравнению с 2004 годом. Снижение данного показателя обусловлено опережающим ростом себестоимости по сравнению с доходами, поскольку значительно увеличились расходы по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами, в основном за счет увеличения объемов Комплексной программы диагностики, техперевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов, роста грузооборота, дополнительных эксплуатационных расходов по новым объектам, введенным в рамках Балтийской трубопроводной системы.

Показатель «Чистая прибыль» по итогам деятельности в 2005 году по сравнению с 2004 годом также демонстрирует отрицательную динамику в большей степени за счет снижения показателя «Валовая прибыль».

В 2006 году показатель «Валовая прибыль» увеличился в 2,3 раза. Рост валовой прибыли в 2006 году обусловлен более быстрыми темпами роста выручки от продажи товаров, продукции, работ услуг по сравнению с себестоимостью. Опережающий рост выручки на 13% по сравнению с ростом себестоимости на 9% был достигнут главным образом благодаря увеличению среднего тарифа на транспортировку нефти на 11% в 2006 году. Показатель «Чистая прибыль» снизился на 23,94% по итогам деятельности в 2006 году по сравнению с 2005 годом. Снижение данного показателя в большей степени связано с увеличением текущего налога на прибыль, в связи с увеличением отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов, а также увеличением прочих расходов, за счет возникновения отрицательных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте.

В 2007 году показатель «Валовая прибыль» уменьшился в 2,7 раза. Снижение показателя «Валовая прибыль» обусловлено опережающим ростом расходов по сравнению с ростом выручки от реализации. Рост себестоимости произошел в результате увеличения расходов по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами Компании, что обусловлено ростом объемов транспортировки нефти, дополнительными эксплуатационными расходами по новым объектам магистральных нефтепроводов, затратами, связанными с реконструкцией и модернизацией действующих нефтепроводов. Показатель «Чистая прибыль» по итогам деятельности Компании в 2007 году увеличился на 15%. Увеличение показателя «Чистая прибыль» в 2007 году по сравнению с 2006 годом вызвано, в основном, увеличением положительных курсовых разниц по суммам заимствований в долларах США, привлеченных для финансирования строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан», а также наличием в 2006 году расходов, связанных с невостребованной проектно-сметной документацией в связи с переносом участка трубопровода «Восточная Сибирь – Тихий Океан».

По итогам деятельности Компании в 2008 году при росте значений показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» произошло снижение значения показателя «Чистая прибыль».

Показатель «Чистая прибыль» снизился на 8,38%. Снижение показателя «Чистая прибыль» в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в большей степени за счет роста отрицательных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте по суммам заимствований в долларах США и Евро, привлеченных для финансирования строительства нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан» вследствие роста курса ЦБ РФ доллара США и Евро к российскому рублю.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

ОАО «АК «Транснефть» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости, поэтому основная масса долгосрочных активов Эмитента в 2004-2008 годах представляет собой капиталовложения в проекты, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

Динамика показателей «Рентабельность собственного капитала», а также показателя «Коэффициент чистой прибыльности» в 2004-2008 годах прямо коррелирует с динамикой показателя «Чистая прибыль».

Следует отметить, что прибыль Компании, как субъекта естественной монополии определяется потребностями в капитальных вложениях, в средствах на выплату дивидендов государству и погашение инвестиционных кредитов в каждом отчетном периоде и формируется в соответствии с тарифным планом, защищенном в органе государственного регулирования – ФСТ России.

Снижение показателя «Рентабельность активов» по итогам деятельности в 2005 году связано, в большей степени, со строительством и вводом в эксплуатацию объектов Балтийской трубопроводной системы, а также со снижением чистой прибыли.

Снижение показателя «Рентабельность активов» по итогам деятельности в 2006-2008 годах связано с увеличением финансирования дочернего общества ООО «Востокнефтепровод» в виде предоставленных Компанией займов для целей реализации проекта по строительству нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан». Необходимо отметить, что балансодержателем данной системы магистральных нефтепроводов будет не ОАО «АК «Транснефть», а дочернее общество ООО «Востокнефтепровод». Также необходимо отметить, что в настоящее время данный проект финансируется не за счет чистой прибыли ОАО «АК «Транснефть», а за счет привлекаемых Компанией кратко- и долгосрочных кредитных ресурсов. Исходя из вышеизложенного, анализ динамики показателя «Рентабельность активов» по итогам деятельности Компании в 2006-2008 годах целесообразно проводить без учета выданных в 2006, 2007 и 2008 годах дочернему обществу заемных средств отраженных по статье баланса «Долгосрочные финансовые вложения» в размере 65 000 000 тыс. рублей; 156 757 243 тыс. рублей и 191 403 911 тыс. рублей соответственно. Динамика скорректированного показателя «Рентабельность активов» по итогам деятельности в 2005-2007 годах находится практически на одном уровне:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Рентабельность активов, %	6,08	4,07	4,04	4,07	1,84

По итогам деятельности в 2008 году произошло значительное снижение показателя «Рентабельность активов». На снижение показателя оказали влияние следующие основные факторы:

- *снижение чистой прибыли Компании;*
- *увеличение долгосрочных финансовых вложений в дочерние общества. В январе 2008 года Компанией были размещены 882 220 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 882 220 рублей. Размещение акций произведено 15.01.2008 по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Оплата дополнительного выпуска акций была осуществлена 100% акций ОАО «АК «Транснефтепродукт», стоимость оценки которых независимым оценщиком составила 52 553 995 тыс. рублей.*
- *увеличение кредитования дочерних организаций (финансирование строительства комплекса сооружений нефтеналивного порта «Козьмино», предоставление займов дочерним компаниям ООО «Связьтранснефть» и ООО «Транснефть Финанс» - более подробно см. Пояснительную записку к бухгалтерской отчетности за 2008 год представленной в Приложение № 1).*

Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств и отражающий эффективность деятельности в части использования собственного и долгосрочного заемного капитала, в течение 2004-2006 годов имел тенденцию к росту и находился в диапазоне 2,35-3,69. Увеличение данного показателя, вследствие более быстрых темпов роста выручки от реализации по сравнению с ростом собственного капитала и долгосрочного заемного капитала свидетельствовало об увеличении эффективности деятельности Компании в части использования долгосрочного финансирования.

Снижение значения данного показателя по итогам деятельности Компании в 2007 году до уровня 1,61 также связано с увеличением финансирования за счет краткосрочных кредитов. В то же время в 2007 году Компания привлекла заемные средства под выпуск еврооблигаций:

- *на сумму 1,3 млрд. долларов США с доходностью 5,67% годовых сроком погашения через 7 лет.*

- ***на сумму 500 млн. долларов США с доходностью 6,103% годовых и на сумму 700 млн. евро с доходностью 5,381% годовых сроком погашения через 5 лет.***

Средства от размещения облигаций направлены на финансирование проекта строительства нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан» посредством реструктуризации краткосрочной задолженности перед Сбербанком России.

Снижение показателя «Оборачиваемость капитала» по итогам деятельности в 2008 году до уровня 0,83 вследствие более быстрых темпов роста собственного капитала и долгосрочного заемного капитала по сравнению с ростом выручки от реализации свидетельствует о снижении эффективности деятельности Компании в части использования долгосрочного финансирования.

В течение пяти финансовых лет (2004-2008 годов) ОАО «АК «Транснефть» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершенных финансовых лет. Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

В представленной таблице приведены изменения выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг и валовой прибыли за 2004-2008 годы по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг [1], тыс.руб.	Изме-нение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, тыс.руб.	Изме-нение, %	Валовая прибыль, тыс.руб.	Изме-нение, %
2004	142 917 072		129 812 006		13 105 066	-44,29%
2005	172 051 614	20,39%	165 309 656	27,35%	6 741 958	-48,55%
2006	194 478 680	13,04%	178 640 616	8,06%	15 838 064	134,92%
2007	203 127 779	4,45%	197 276 014	10,43%	5 851 765	-63,05%
2008	249 270 298	22,72%	235 254 151	19,25%	14 016 147	139,52%

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Поскольку доля выручки от оказания услуг по транспортировке нефти, выполнению заказов и диспетчеризации от общего объема выручки, как правило, составляет 90% и более, Компания проводит анализ факторов, оказавших влияние на размер выручки от оказания услуг по транспортировке нефти, выполнению заказов и диспетчеризации.

В представленной таблице приведены изменения размера выручки, себестоимости и валовой

прибыли за 2004-2008 годы по сравнению с предыдущим отчетным периодом от основной хозяйственной деятельности:

	Выручка (нетто) от основной деятельности [1;2], тыс.руб.	**Изменение, %**	**Себестоимость тыс.руб.**	**Изменение, %**	**Валовая прибыль тыс.руб.**	**Изменение, %**
2004	132 371 027	26,02%	122 975 307	49,30%	9 395 720	-58,55%
2005	162 539 479	22,79%	157 439 496	28,03%	5 099 983	-45,72%
2006	183 989 573	13,20%	169 188 516	7,46%	14 801 057	190,22%
2007	198 672 388	7,98%	194 170 617	14,77%	4 501 771	-69,58%
2008	243 064 802	22,34%	231 085 205	19,01%	11 979 597	166,11%

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей
[2] Включая транзит азербайджанской, казахской нефти

Принимая во внимание, что показатель «Валовая прибыль» является результатом от разности показателей «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг», в качестве факторов, оказавших влияние на показатель «Валовая прибыль», рассматриваются факторы, повлиявшие на участвующие в расчете показатели.

Основными факторами увеличения выручки от основной хозяйственной деятельности Эмитента в период 2004-2007 годов являются рост объемов транспортировки и индексация тарифов. В 2008 году основным фактором, повлиявшим на рост выручки от основной хозяйственной деятельности Эмитента является индексация тарифов.

Показатели/период	**2004**	**2005**	**2006**	**2007**	**2008**
Транспортировка нефти, всего (млн. тонн)	447,3	452,2	458,5	463,8	457,092
% изменения		1,10%	1,39%	1,16%	-1,45%
Средний тариф за период (руб./тонна)	299,4	362,5	401,3	427,8	532,2
% изменения		21,1%	10,7%	6,6%	24,4%

Тарифы на перекачку нефти формируются под влиянием множества факторов: внутрисистемных, т.е. полностью зависящих от деятельности ОАО «АК «Транснефть» и внешних, т.е. тех факторов, величина которых формируется в других системах.

Основными факторами, влияющими на величину тарифов, являются устойчивая инфляция, цены на продукцию и услуги, используемые Компанией, затраты на поддержание системы в должном техническом состоянии, а также затраты на реализацию инвестиционных проектов, обеспечивающих собственникам нефти создание новых привлекательных маршрутов и направлений.

Основным фактором, влияющим на рост себестоимости проданных работ и услуг, является ежегодное увеличение расходов по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами Компании, что обусловлено, в основном, ростом грузооборота, дополнительными эксплуатационными расходами по новым объектам магистральных нефтепроводов, затратами, связанными с выполнением Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-506 869	-8 417 516	-57 315 985	- 149 655 046	- 202 416 218
Индекс постоянного актива	1,01	1,17	2,11	3,70	2,83
Коэффициент текущей ликвидности	1,67	0,88	0,43	0,39	0,84
Коэффициент быстрой ликвидности	1,33	0,71	0,39	0,36	0,81
Коэффициент автономии собственных средств	0,56	0,44	0,34	0,22	0,28

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006г. № 06-117/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. Описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей на 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

В течение 2004-2008 годов ОАО «АК «Транснефть» испытывало недостаток собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности. С целью пополнения оборотных средств Эмитент привлекал заемные средства, что сказывалось на его текущей платежеспособности.

Отрицательное значение собственных оборотных средств по итогам деятельности в 2004 и 2005 годах, в большей степени, связано с увеличением средств направленных на расширение мощностей Балтийской трубопроводной системы (БТС).

Отрицательное значение собственных оборотных средств по итогам деятельности в 2006, 2007 и 2008 годах, в большей степени, связано с увеличением выданных в 2006, 2007 и 2008 годах дочернему обществу ООО «Востокнефтепровод» заемных средств отраженных по статье баланса «Долгосрочные финансовые вложения» в размере 65 000 000 тыс. рублей, 156 757 243 тыс. рублей и 191 403 911 тыс. рублей соответственно. Необходимо отметить, что распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2004 года №1737-р на ОАО «АК «Транснефть» возложены функции по организации финансирования, проектирования и строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан». Для целей финансирования данного проекта Компания с одной стороны предоставляет целевые заемные средства дочернему обществу ООО «Востокнефтепровод», а с другой стороны привлекает кредитные ресурсы.

Индекс постоянного актива характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств.

За период 2004-2005гг. собственных средств было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности, значение индекса постоянного актива находится в пределах [1,01-1,17], и колебания его в течение рассматриваемого периода было незначительно.

За период 2006-2007гг. значение индекса постоянного актива находится в пределах [2,11-3,70], что свидетельствует о недостатке собственных средств для покрытия всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности. Увеличение значения данного показателя в 2006-2007гг. произошло вследствие предоставления заемных средств дочернему обществу ООО «Востокнефтепровод», отраженных по статье баланса «Долгосрочные финансовые вложения», с целью финансирования проекта «Восточная Сибирь – Тихий океан». Для финансирования данного проекта Компания, привлекает заемные средства.

На незначительное снижение показателя «Индекс постоянного актива» по итогам деятельности Компании в 2008 году в большей степени повлияли более быстрые темпы роста раздела баланса «Капитал и резервы» вследствие размещения Компанией дополнительной эмиссии акций и образования добавочного капитала, а также прибыльность деятельности Компании по сравнению с ростом внеоборотных активов и дебиторской задолженности.

Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование всего имущества ОАО «АК «Транснефть», на протяжении 2004-2005гг. находится практически на одном уровне. Значения данного показателя за рассматриваемый период свидетельствуют о том, что большая часть имущества, а также практически полностью внеоборотные активы сформированы за счет собственных средств.

Снижение данного показателя по итогам деятельности в 2005 году до 0,44 связано в большей степени с увеличением первоначальной стоимости основных средств, в большей степени БТС, в результате достройки, дооборудования и реконструкции.

Снижение данного показателя по итогам деятельности в 2006 и 2007 году связано с увеличением внеоборотных активов Компании, за счет предоставления заемных средств дочернему обществу ООО «Востокнефтепровод» с целью финансирования проекта «Восточная Сибирь – Тихий океан». Для финансирования данного проекта Компания, привлекает заемные средства.

По итогам деятельности Компании в 2008 году произошло незначительное увеличение показателя «Коэффициент автономии собственных средств», обусловленное опережающим ростом раздела баланса «Капитал и резервы», вследствие размещения обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 882 220 рублей. Размещение акций произведено 15.01.2008 по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Оплата дополнительного выпуска акций была осуществлена 100% акций ОАО «АК «Транснефтепродукт», стоимость оценки которых независимым оценщиком составила 52 553 995 тыс. рублей.

Коэффициенты ликвидности, характеризующие способность ОАО «АК «Транснефть» рассчитываться по своим наиболее срочным обязательствам, находятся на невысоком уровне.

На протяжении 2004-2007гг. коэффициенты быстрой и текущей ликвидности демонстрируют отрицательную динамику в связи с более высокими темпами роста краткосрочных обязательств над краткосрочными активами.

Рост краткосрочных обязательств по итогам 2005 года происходил за счет роста кредиторской задолженности в большей степени перед поставщиками и подрядчиками за счет роста задолженности перед обществами Группы «Транснефть» по договорам подряда на транспортировку нефти. Также на рост краткосрочных обязательств оказал влияние факт погашения займа в течение 12 месяцев после отчетной даты, полученного по кредитной линии Сбербанка России в 2003 году в размере 6 556 667 тыс. рублей, а также привлечение краткосрочного финансирования через открытие консорциумом международных банков кредитной линии для сооружения третьей очереди расширения Балтийской трубопроводной системы, частичного рефинансирования существующей задолженности и общих корпоративных целей. По состоянию на 31.12.2005 остаток задолженности по данной кредитной линии составил 7 195 625 тыс. рублей.

Рост краткосрочных обязательств по итогам деятельности в 2006 и 2007 году, повлиявший на дальнейшее снижение коэффициентов ликвидности связан, в большей степени, с привлечением

финансирования под строительство трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан».

В 2006 году были оформлены три невозобновляемые кредитные линии Сбербанка России общей суммой лимита 65 000 000 тыс. руб., в том числе: линия с лимитом в сумме 20 000 000 тыс. руб. сроком погашения 06.08.2007, линия с лимитом 10 000 000 тыс. руб. сроком погашения 23.10.2007 и линия с лимитом 35 000 000 тыс. руб. сроком погашения 24.10.2007. По состоянию на 31.12.2006 кредитные линии выбраны полностью.

В 2007 году Компания погасила кредитные линии Сбербанка России, предоставленные и полностью выбранные в 2006 году в размере 65 000 000 тыс. рублей, под финансирование Компанией строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», а также, частично погасила предоставленный Сбербанком России в 2007 году кредит на общую сумму 120 801 524 тыс. рублей, - оставшаяся часть, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 86 597 375 тыс. рублей.

Для реструктуризации краткосрочной задолженности перед Сбербанком России Компания привлекла долгосрочные заемные средства под выпуск еврооблигаций:

- ***на сумму 1,3 млрд. долларов США с доходностью 5,67% годовых сроком погашения через 7 лет.***
- ***на сумму 500 млн. долларов США с доходностью 6,103% годовых и на сумму 700 млн. евро с доходностью 5,381% годовых сроком погашения через 5 лет.***

Значительное снижение доли краткосрочной задолженности в обязательствах Компании с 64,08% по итогам деятельности в 2007 году до 33,05% по итогам деятельности в 2008 году привело к росту коэффициентов ликвидности в 2008 году.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

а) размер уставного капитала эмитента:

тыс. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
6 219	6 219	6 219	6 219	7 102

Размер уставного капитала Эмитента, приведенного в настоящем пункте, соответствует учредительным документам Эмитента.

б) общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента – ***в течение 2004-2008 годов ОАО «АК «Транснефть» собственных акций, выкупленных для дальнейшей перепродажи (передачи), не имело.***

в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента:

тыс. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
12 912	12 912	12 912	12 912	12 912

г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость:

2004	2005	2006	2007	2008
481 271	481 271	438 909	916 880	53 469 567

д) размер нераспределенной чистой прибыли эмитента :

2004	2005	2006	2007	2008
45 377 240	49 234 680	51 460 400	54 627 046	57 510 425

е) общая сумма капитала эмитента:

2004	2005	2006	2007	2008
45 877 642	49 735 082	51 918 440	55 563 057	111 000 006

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента.

	Размер (тыс. руб.)				
Состав	**2004**	**2005**	**2006**	**2007**	**2008**
Запасы и затраты	49 938	70 071	111 240	47 651	35 701
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	7 142 272	10 122 805	3 867 627	3 006 628	2 206 431
Долгосрочная дебиторская задолженность	37 283	130 745	124 208	97 485	1 014 800
Краткосрочная дебиторская задолженность	16 963 369	18 729 871	10 338 355	24 095 485	23 939 119
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	13	141 985	373
Денежные средства	1 614 868	26 094 642	28 179 771	22 879 974	51 386 595
Прочие оборотные активы	-	-	-	-	-
Итого оборотные активы	35 907 730	55 148 134	42 621 214	50 269 208	78 583 019

	Структура(%)				
Состав	**2004**	**2005**	**2006**	**2007**	**2008**
Запасы и затраты	0.14%	0.13%	0.26%	0.10%	0.05%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	19.89%	18.35%	9.07%	5.98%	2.81%
Долгосрочная дебиторская задолженность	0.38%	0.24%	0.29%	0.20%	1.29%
Краткосрочная дебиторская задолженность	47.24%	33.96%	24.26%	47.93%	30.46%
Краткосрочные финансовые вложения	0.00%	0.00%	0.00%	0.28%	0.00%
Денежные средства	32.35%	47.32%	66.12%	45.51%	65.39%
Прочие оборотные активы	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%

	Структура(%)				
Состав	2004	2005	2006	2007	2008
Итого оборотные активы	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «АК «Транснефть» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств:

Политика ОАО «АК «Транснефть» в отношении финансирования оборотных средств 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;***
- ***увеличение доли долгосрочных заимствований в кредитном портфеле Компании.***

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления:

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. ***Значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании. Низкая вероятность.***
2. ***Ужесточение требований кредиторов. В этом случае Эмитент вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения платных заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, низкая.***

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:

Финансовые вложения ОАО «АК «Транснефть» всего (сумма статей 140 и 250 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2008 года: ***275 614 197 тыс. рублей***
В том числе:
Финансовые вложения ОАО «АК «Транснефть», которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Компании, по состоянию на 31 декабря 2008 года.

По эмиссионным ценным бумагам:

Вид ценных бумаг: ***обыкновенные именные акции***
Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефтепродуктов «Транснефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: ***ОАО «АК «Транснефтепродукт»***
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:
1-01-00745-А
Дата государственной регистрации эмиссионных ценных бумаг: ***11 октября 2007 года***
Регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: ***РО ФКЦБ России в Центральном федеральном округе (на основании Приказа***

ФКЦБ России от 11 октября 2007 года № 07-2394/пз-и 11 октября 2007 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (1-01-00745-А от 18 мая 1998 года и 1-03-00745-А от 15 августа 2001 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера 1-01-00745-А от 11 октября 2007 года)

Количество ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «АК «Транснефть»: ***1 263 952 668 штук***
Общая номинальная стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «АК «Транснефть»: ***1 263 953 тыс. рублей***
Общая балансовая стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «АК «Транснефть»: ***52 553 995 тыс. рублей***
Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: ***привилегированных акций нет***
Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: ***привилегированных акций нет***
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***По результатам деятельности ОАО «АК «Транснефтепродукт» в 2008 году на годовом общем собрании акционеров 29 июня 2009 года принято решение дивиденды по обыкновенным именным акциям ОАО «АК «Транснефтепродукт» не выплачивать.***

По неэмиссионным ценным бумагам: ***не было***

По иным финансовым вложениям ОАО «АК «Транснефть» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, выданные кредиты и т.д.):

Вид финансового вложения: ***целевой займ для финансирования строительства ВСТО***
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы»***
сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Востокнефтепровод»***
место нахождения: ***665702, Россия, Иркутская обл., г. Братск, п. Падун, ул. Гидростроителей, д. 53***
сумма основного долга: ***191 403 911 тыс.руб.***
годовая процентная ставка: ***средняя годовая процентная ставка - 6,3%***
срок погашения займа: ***01.01.2021***
срок уплаты процентов: ***Отсрочка уплаты процентов до начала эксплуатации нефтепровода***

Резервы, созданные под обесценение ценных бумаг и иных финансовых вложений:
по состоянию на 1 января 2008 года: ***не создавались***
по состоянию на 31 декабря 2008 года: ***не создавались***

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг, из них:
По эмиссионным ценным бумагам: ***не выявлено***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***не выявлено***
По иным финансовым вложениям ОАО «АК «Транснефть»: ***не выявлено***

За период с 1 января 2009 года до «02» сентября 2009 года списано в убыток финансовых вложений:
По эмиссионным ценным бумагам: ***0 тыс. рублей***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***0 тыс. рублей***

По иным финансовым вложениям ОАО «АК «Транснефть» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): ***0 тыс. рублей***

По состоянию на «02» сентября 2009 года ОАО «АК «Транснефть» средств, размещенных 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), не имело.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности в соответствии с которыми произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг: ***ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденные приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н***

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе нематериальных активов, о первоначальной (восстановительной) стоимости и величине начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет:

	Наименование группы объектов нематериальных активов	**Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс.руб.**	**Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.**
Отчетная дата: **31.12.2004**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	10 562	9 663
Отчетная дата: **31.12.2005**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	10 562	9 718
Отчетная дата: **31.12.2006**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	10 605	9 774
Отчетная дата: **31.12.2007**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	10 605	9 831
Отчетная дата: **31.12.2008**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	10 605	9 887

Взносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступления в безвозмездном порядке в период 2004-2008 годов места не имели.

Информация о нематерильных активах представлена в соответствии с нормативными документами по бухгалтерскому учету, действовавшими в соответствующем году.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: ***ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденные приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н.***

5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития за 5 последних завершенных финансовых лет, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов:

Основными направлениями научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ являлись разработка типовых технических проектов для унификации работ, нормативной документации, образцов современной техники и технологий.

Тематический план НИР, ОКР и ТР на 2008 год состоял из 12 разделов. Тематика работ сконцентрирована по четырем основным направлениям: обеспечение единства типовых проектных и технологических решений, разработка новых технологий и техники, обеспечение технологической безопасности объектов МН, обеспечение деятельности нефтепроводной системы ВСТО.

В реализации плана участвуют предприятия отраслевой науки в т.ч. ОАО «Гипротрубопровод» (г. Москва), ФГУП ВНИИР (г. Казань), ГУП «ИПТЭР» (г. Уфа), ФГУП «ПО «Старт «НИКИРЭТ» (г.Заречный Пензенской области), ОАО «Завод радиоаппаратуры» (г. Екатеринбург), ЗАО «Центр МО» (г. Москва), ОАО ВНИИСТ (г. Москва) и др.

Данные о затратах на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из 5 последних завершенных финансовых лет:
За последние пять завершенных финансовых лет по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции приняты выполненные работы на сумму (включая НДС):

млн. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
106	151	47	65	74

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, наименовании места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

В настоящее время ОАО «АК «Транснефть» является правообладателем 8 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 4 изобретения, полезных моделей и промышленных образцов.

В настоящее время по научно-технической деятельности действуют следующие патенты Компании.

1. патент на изобретение «Способ изготовления изоляционной ленты и установка для его осуществления» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2196643, дата приоритета 13.09.01;

2. патент на изобретение «Установка для изготовления изоляционной ленты» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2196645, дата приоритета 13.09.01;

3. патент на изобретение «Установка для изготовления изоляционной ленты» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2196644, дата приоритета 13.09.01;

4. патент на изобретение «Установка для изготовления изоляционной ленты» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2197385, дата приоритета 13.09.01;

5. патент на полезную модель «Регулятор Давления», дата государственной регистрации 27.12.2006, номер государственной регистрации № 59762, дата приоритета 20.12.05;

6. патент на полезную модель «Система охраны и мониторинга протяженных объектов, не подключенных к сетям питания», дата государственной регистрации 27.08.2007, номер государственной регистрации № 66094, дата приоритета 02.05.07;

7. патент на полезную модель «Внутритрубный дефектоскоп», дата государственной регистрации 10.09.2007, номер государственной регистрации № 66479, дата приоритета 19.04.07;

8. патент на полезную модель «Скребок внутритрубный», дата государственной регистрации 10.09.2007, номер государственной регистрации № 66240, дата приоритета 19.04.07.

Регистрация товарных знаков ОАО «АК «Транснефть» в Российской Федерации:

Российским агентством по патентам и товарным знакам ОАО «АК «Транснефть» выданы следующие свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания):

Свидетельство Роспатента на товарный знак (знак обслуживания) № 194139, приоритет от 05.04.2000

Свидетельство Роспатента на товарный знак (знак обслуживания) № 194140, приоритет от 05.04.2000

Вышеописанные основные объекты интеллектуальной собственности необходимы для осуществления основной деятельности Эмитента и обеспечивают получение прибыли.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

Основные задачи, стоящие перед отраслью, аналогичны в разные исторические промежутки времени – это обеспечение стабильной доставки нефти потребителям внутри страны и за рубеж, развитие и обеспечение надежной работы нефтепроводной системы.

Магистральные нефтепроводы обеспечивают транспорт 97% добываемой в России нефти. Все нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) и пункты экспорта (за исключением Дальнего Востока) соединены трубопроводами с крупнейшими нефтепромыслами. Сеть магистральных нефтепроводов, резервуарных парков, пунктов налива, слива и перевалки нефти представляет собой интегрированную систему предприятий (Единую систему нефтеснабжения РФ) с централизованным управлением, осуществляемым ОАО «АК «Транснефть».

Основные тенденции развития трубопроводного транспорта нефти в 2004-2008 гг. выражались в обеспечении надежности и безопасности эксплуатации на основе Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов, а так же строительства новых объектов, увеличивающих пропускную способность нефтепроводов и открывающих новые экспортные направления. Такие улучшения в инфраструктуре в нефтяном секторе неотрывно связаны с улучшением конъюнктуры на мировом рынке нефти.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

- ***изменение мировых цен на нефть;***
- ***изменение потребления нефти в России;***
- ***объем и качество переработки нефти в России;***
- ***освоение новых месторождений в восточных регионах;***
- ***наличие и рост дефицита сырой нефти в странах Азиатско-Тихоокеанского региона;***
- ***потенциальный дефицит нефти в США.***

Перспектива развития системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» строится на основе анализа прогнозных балансов добычи и потребления нефти, тенденции потребности нефти на мировых рынках, фактического состояния системы магистральных нефтепроводов, а также обеспечения экономической безопасности России.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Деятельность по транспортировке нефти

Текущая деятельность Компании направлена на оказание услуг предприятиям нефтедобычи и нефтепереработки по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов по системе магистральных нефтепроводов. Система магистральных нефтепроводов, эксплуатируемая дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть» связывает основные нефтедобывающие регионы в России и определенные соседние страны с отечественными НПЗ, экспортными морскими терминалами и пунктами соединения с нефтепроводными сетями соседних стран.

Если период 2003-2004 годов характеризовался динамичными темпами роста российской нефтедобычи, и соответственно, транспортных услуг, составлявшими от 8 до 11 процентов в год, то показатели 2005-2007 годов подтверждают замедление темпов роста добычи до 2% в год, а в 2008 году впервые за последние 9 лет объем нефтедобычи снизился на 2,8 млн.тонн (0,1%).

Показатели деятельности Компании по объемам транспортируемой нефти за 2004-2008 г.г.

Показатели/период	**2004 год**	**2005 год**	**2006 год**	**2007 год**	**2008 год**
ед. изм. млн.тонн					
1. Транспортировка нефти - всего:	**447.3**	**452,2**	**458,5**	**463,8**	**457,0**
в том числе:					

Показатели/период	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год
ед. изм. млн.тонн					
1.1. на НПЗ России	**209.3**	**198.8**	**202.9**	**209.7**	**217.4**
из них:					
- нефть России	209.3	198.8	202.9	209.7	217.4
1.2. Перевалка в систему КТК-Р	**0.6**	**4.0**	**4.0**	**3.6**	**2.45**
из них:					
- нефть России	0.6	4.0	4.0	3.6	2.45
1.3. В ближнее зарубежье	**41.1**	**36.2**	**34.77**	**34.2**	**31.6**
из них:					
- нефть России	40.3	36.2	34.77	34.2	31.6
1.4. В дальнее зарубежье	**196.3**	**213.2**	**216.87**	**216.3**	**205.5**
из них:					
- нефть России	175.7	190.2	193.61	193.8	183.07
- нефть Казахстана		18.9	18.81	20.3	21.08
- нефть Азербайджана		4.1	4.45	2.2	1.38

Диспетчеризация

Необходимо отметить, что коммерческие потоки нефти (т.е. потоки, планируемые по сумме договоров) не совпадают с оперативными физическими потоками. Последние возникают как результат приспособления системы к возникающей ситуации путем маневрирования потоками, свободными емкостями нефтепарков, запасами нефти в системе.

Деятельность ОАО «АК «Транснефть» по диспетчеризации обеспечивает координацию потоков нефти в системе, рациональное удовлетворение заявок грузоотправителей в режиме реального времени, включая изменения маршрутов, оперативную корректировку графиков, перенос задолженности в поставках во времени. Это требует оперативного согласования режимов приема и поставки нефти по множеству потребителей и поставщиков и последующей сверки исполнительных балансов.

Без выполнения этих дополнительных функций или в отсутствие органа, координирующего оперативные потоки и деятельность предприятий нефтетранспорта, произошла бы дезорганизация функционирования нефтяного рынка. Ни одно предприятие транспорта нефти не может реально работать без координации Компанией физических трансрегиональных потоков нефти.

На протяжении всей деятельности ОАО «АК «Транснефть» по диспетчеризации сбоев по координации потоков нефти в системе допущено не было.

Выполнение «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов»

Одно из важнейших направлений деятельности Компании – реализация Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов трубопроводного транспорта нефти.

В ходе ее выполнения были обследованы и обновлены тысячи километров ниток трубопроводов и подводных переходов МН, увеличена вместимость и безопасность резервуарных парков, реконструированы десятки нефтеперекачивающих станций. В настоящее время эксплуатационная надежность и экологическая безопасность нефтепроводной системы страны повышена до самых строгих международных норм.

Мероприятия, проводимые в рамках Комплексной программы, позволили в разы снизить аварийность на нефтяных магистралях. Сегодня на 1 тыс. км приходится 0,04 аварии в год, что

значительно меньше, чем на трубопроводах европейских и американских компаний. Высокая степень надежности и безопасности нефтепроводной системы гарантируется технической политикой Компании, предусматривающей последовательное проведение диагностики линейной части магистральных трубопроводов. На основе результатов диагностики формируются планы капитального ремонта объектов. Техническим обслуживанием нефтепроводов и оперативным устранением обнаруженных дефектов занимаются специализированные подразделения, постоянно повышающие свою квалификацию.

Важной задачей является контроль трубопроводов на наличие трещин и трещиноподобных дефектов, в том числе в продольных и кольцевых сварных стыках, которые можно определить только магнитными снарядами нового поколения.

Компанией успешно применяется единственная в мире технология капитального ремонта действующих магистральных нефтепроводов с заменой изоляционного покрытия без остановки перекачки, что позволяет избежать ограничений доставки нефти потребителям.

Разработана и с успехом внедрена технология вырезки дефектных участков труб с помощью кумулятивных зарядов, а также программа по внедрению метода горизонтально-наклонного бурения при прокладке трубопроводов.

Выполненные объемы работ в результате исполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов»:

	2004	2005	2006	2007	2008
Заменено трубопроводов км	797	544	842	475	1 086,8
Заменено покрытие, км	87	12	2	0	0
Замена и восстановление, доля сети	1,8	1,2	1,8	1,0	1,0
Модернизация насосных станций	7	19	14	10	14
Ремонт подводных переходов	41	11	1	9	9
Замена подводных переходов	37	24	7	28	23,5
Диагностика, 1000 км	27,7	28,1	30,1	25,6	29,6
Отремонтированные дефекты, тыс. .	41,0	57,0	24,7	10,5	7,5

Инвестиционная деятельность

Так как ОАО «АК «Транснефть» является субъектом естественных монополий и 100 % обыкновенных акций находятся в федеральной собственности, то деятельность по развитию системы магистральных нефтепроводов осуществляется на основании поручений Президента Российской Федерации, соответствующих решений Правительства Российской Федерации, Энергетической стратегии России на период до 2020 года и др.

Соответственно, разработка и осуществление инвестиционных проектов происходит в соответствии со стратегией Правительства Российской Федерации и государственных нефтяных и нефтеперерабатывающих компаний в области увеличения выработки нефти, ее переработки и увеличение экспорта нефти и нефтепродуктов.

Реализация ОАО «АК «Транснефть» инвестиционных проектов развития системы магистрального транспорта нефти в перспективе позволит создать единую нефтепроводную систему, позволяющую осуществлять оперативное перераспределение потоков нефти, как в западном, так и в восточном направлениях в зависимости от конъюнктуры рынка, с учетом регионального развития промышленного производства.

Создаваемые трубопроводные мощности обеспечивают прогнозируемый рост нефтедобычи в перспективных российских регионах, а также позволяют снять зависимость экспорта российской нефти от транзита по территории сопредельных государств, повышая роль России в обеспечении международной энергетической безопасности.

Увеличение емкости системы магистральных нефтепроводов:

	2004	2005	2006	2007	2008
	(млн. метрических тонн)				
Запланированная пропускная способность	456,3	487,0	497,2	500,0	500,0
Фактическая пропускная способность	447,3	452,2	458,5	463,8	464,0
Использование емкости (%).....	98%	93%	92%	93%	93%
Избыточная емкость	9,0	34,8	38,7	36,2	36,0

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты):

Основной причиной достижения указанных положительных результатов, по мнению Эмитента, является успешное решение силами руководства ОАО «АК «Транснефть» задач, поставленных перед Компанией, благоприятная экономическая обстановка в рассматриваемом периоде в России в целом, и в нефтяной отрасли в частности.

Информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента. Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают. Члены Совета директоров Эмитента или члены коллегиального исполнительного органа Эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Основными факторами, влияющими на деятельность и результаты деятельности ОАО «АК «Транснефть» являются условия, оказывающие влияние на состояние отрасли в целом.

К факторам и условиям, непосредственно влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

- ***размер тарифа, устанавливаемого государственными тарифными органами для Эмитента;***
- ***уровень загрузки системы магистральных трубопроводов, эксплуатируемой дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть»;***
- ***уровень платежеспособности основных потребителей;***
- ***уровень износа основных фондов Эмитента и его дочерних обществ;***
- ***уровень спроса на нефть и нефтепродукты;***
- ***доступность источников финансирования для модернизации и развития основных производственных средств.***

Данные факторы влияют на общую тенденцию развития рынка предоставляемых ОАО «АК «Транснефть» услуг, их действие будет оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Исключение составляет фактор государственной тарифной политики, продолжительность действия которого, как представляется, сохранится на долгосрочную перспективу.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

Общество проводит постоянную работу с региональными тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифа для ОАО «АК «Транснефть». Вопрос тарифообразования является ключевым для текущей хозяйственной деятельности Компании, учитывая, что тариф - единственный источник прибыли для Компании. Тарифные средства используются и для выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов», и для инвестиционной деятельности, и этих средств недостаточно для

финансирования крупномасштабных проектов Компании. Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год включает помимо ВСТО, проект строительства Балтийской трубопроводной системы-2. Кроме того, перед нефтяными компаниями поставлена задача увеличить объемы переработки, поэтому все они заняты реконструкциями своих заводов, а это требует увеличения мощностей нефтеперекачивающих станций ОАО «АК «Транснефть». Для целей финансирования проектов Компанией используется практика привлечения кредитных ресурсов, а также планируется привлечение денежных средств с российского финансового рынка, в частности, в форме выпуска настоящего облигационного займа.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

- ***строительство (финансирование строительства) новых магистральных нефтепроводов для удовлетворения потребности в нефти, а также расширение и увеличение производительности действующей системы для сохранения приемлемого уровня загрузки нефтепровода;***
- ***усиление финансового контроля и осуществление программ по оптимизации издержек в сфере использования источников финансирования;***
- ***страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;***
- ***осуществление мероприятий по технике безопасности основной деятельности системы для сохранения приемлемого уровня загрузки нефтепровода.***

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 наступления таких событий (возникновения факторов).

В последующих периодах возможно снижение доходов Эмитента в следующих случаях:

- ***изменения в тенденциях развития отрасли в целом и ОАО «АК «Транснефть», в частности;***
- ***необоснованное снижение тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам ОАО «АК «Транснефть»;***
- ***увеличение затрат Компании в результате общей инфляции при неизменной ставке тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам;***
- ***массовая разработка и использование альтернативных источников энергии и видов топлива;***
- ***альтернативные пути транзита, развитие конкуренции, в т.ч. в других странах;***
- ***значительные изменения в экономической обстановке России и стран потребителей российской нефти и нефтепродуктов;***
- ***стихийные бедствия.***

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Эмитента.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Наиболее существенным фактором, влияющим на улучшение результатов деятельности ОАО «АК «Транснефть», по мнению Эмитента, является утверждение экономически обоснованных тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, позволяющих инвестировать средства в модернизацию и расширение производственных мощностей. Принимая во внимание усилия ОАО «АК «Транснефть» в работе с Правительством РФ и региональными тарифными органами, Эмитент предполагает, что в среднесрочной перспективе система тарифного регулирования будет также строиться на принципах эффективности и справедливости и сможет обеспечить повышение инвестиционной привлекательности Компании.

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).

ОАО «АК «Транснефть» является естественной монополией и обеспечивает транспортировку нефти нефтедобывающих компаний России, занимая исключительное положение в экономике нефтегазовой отрасли России.

ОАО «АК «Транснефть» в настоящий момент занимает лидирующие позиции на российском рынке транспортировки нефти. Основными конкурентными преимуществами ОАО «АК «Транснефть» являются:

-монопольное положение на рынке трубопроводного транспорта нефти;

-низкие операционные затраты по отношению к общему объему транспортируемой нефти по сравнению с железнодорожным и водным транспортом;

- низкий уровень тарифов за перекачку нефти по сравнению с аналогичными в странах СНГ и Балтии.

Исходя из вышеизложенного, деятельность Эмитента можно назвать как независящую напрямую от фактора конкуренции на рынке предоставляемых Эмитентом услуг.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в разделе 5.5. настоящего Проспекта ценных бумаг информации совпадают.

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

- ***Органами управления Компании являются:***
- ***Общее собрание акционеров;***
- ***Совет директоров;***
- ***Президент;***
- ***Правление.***

Высшим органом управления Компании является Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, на основании Устава и Положения об Общем собрании акционеров, утверждаемого Общим собранием акционеров по представлению Совета директоров Компании.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1) внесение изменений и дополнений в Устав Компании или утверждение Устава Компании в новой редакции;

2) реорганизация Компании;

3) ликвидация Компании, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;

5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

6) увеличение уставного капитала Компании путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

7) уменьшение уставного капитала Компании путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) назначение на должность и освобождение от должности Президента Компании;

9) избрание членов Ревизионной комиссии Компании и досрочное прекращение их полномочий;

10) утверждение аудитора Компании;

11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Компании, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Компании по результатам финансового года;

12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

13) дробление и консолидация акций;

14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) приобретение Компанией размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

17) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово – промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании:

«Положение об Общем собрании акционеров ОАО «АК «Транснефть»;

«Положение о Совете директоров ОАО «АК «Транснефть»;

«Положение о Правлении ОАО «АК «Транснефть»;

«Положение о Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть»;

19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации к компетенции Общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1) определение приоритетных направлений деятельности Компании;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Компании, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 27.3 Устава;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Компании, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

5) размещение Компанией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) приобретение размещенных Компанией акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) образование коллегиального исполнительного органа (Правления) Компании и досрочное прекращение его полномочий;

9) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Компании вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

10) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

11) использование резервного фонда и иных фондов Компании;

12) утверждение внутренних документов Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Компании, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции исполнительных органов Компании;

13) создание филиалов и открытие представительств Компании;

14) одобрение крупных сделок, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

17) определение позиции Компании (представителей Компании) по следующим вопросам повестки дня заседаний советов директоров и общих собраний акционеров (участников) дочерних хозяйственных обществ (в том числе характера голосования по вопросам повестки дня):

-реорганизация общества;

-ликвидация общества;

-определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

-увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

-дробление и консолидация акций общества;

-одобрение крупных сделок;

18) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Компании, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Компании.

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляется единоличным исполнительным органом Компании – Президентом и коллегиальным исполнительным органом Компании - Правлением.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

-издание приказов, распоряжений и других актов по вопросам деятельности Компании;

-принятие решений о заключении сделок, связанных с приобретением и отчуждением или возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет не более 10 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенных по данным бухгалтерской отчетности Компании на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

-представительство от имени Компании в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключение соглашений, договоров от имени Компании и выдача доверенностей на совершение таких действий;

-заключение контрактов с заместителями генерального директора (вице-президентами), работниками Компании, руководителями филиалов и представительств Компании;

-назначение на должность и освобождение от должности работников Компании;

-утверждение штатного расписания, условий труда и оплаты работников Компании;

-обращение от имени Компании в любые инстанции по вопросам защиты интересов Компании;

-принятие решений о предъявлении от имени Компании претензий и исков к физическим и юридическим лицам в соответствии с законодательством Российской Федерации;

-определяет состав и объем сведений, составляющих коммерческую тайну, порядок их защиты.

Президент Компании также принимает решения по любым вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Компании и к компетенции Правления Компании.

К компетенции Правления Компании относится решение следующих вопросов:

-принятие решений о заключении сделок, связанных с приобретением и отчуждением Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов (включительно) балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании;

-выработка рекомендаций для Совета директоров по использованию и пополнению резервного фонда Компании;

-выработка рекомендаций для Совета директоров Компании об изменении и расширении деятельности Компании, ее представительств, филиалов и дочерних обществ;

-формирование производственной программы Компании, ее самостоятельных подразделений и дочерних обществ, определение объемов производства;

-выбор поставщиков и потребителей продукции Компании, определение порядка и условий сбыта продукции;

-организация мероприятий, связанных с реализацией решений Совета директоров и Общего собрания акционеров Компании;

-разработка и обсуждение условий коллективного договора с работниками Компании, а также положений, регулирующих вытекающие из коллективного договора отношения;

-определение перечня мер социальной защиты работников Компании;

-распределение установленной Общим собранием акционеров части прибыли на развитие производства, в том числе для самостоятельных подразделений Компании и ее дочерних и зависимых обществ;

-утверждение порядка внешнеэкономической деятельности Компании;

-утверждение смет и плана действий на предстоящий год;

-вынесение на Совет директоров предложений по пересмотру локальных нормативных актов и документов, регламентирующих деятельность органов управления Компании;

-заключение договоров простого товарищества, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

-иные вопросы, не относящиеся к компетенции других органов управления Компании.

Сведения о наличии Кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента, либо иного аналогичного документа:

Кодекс корпоративного поведения (управления) Эмитента, а также иной аналогичный документ отсутствует.

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов:

- Устав ОАО «АК «Транснефть» утвержден годовым Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» от 28 июня 2002, протокол № 1;

- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «АК «Транснефть» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» от 28 июня 2002, протокол № 1;

- Положение о Совете директоров ОАО «АК «Транснефть» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» от 28 июня 2002, протокол № 1;

- Положение о Правлении ОАО «АК «Транснефть» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» от 28 июня 2002, протокол № 1;

- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» от 28 июня 2002, протокол № 1.

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой в свободном доступе размещены полные тексты действующей редакции Устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность его органов, а также Кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента в случае его наличия: ***www.transneft.ru***

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Совет директоров.

Председатель Совета директоров:

Шматко Сергей Иванович
Год рождения: ***1966***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2005***

Организация: ***Фонд ГУ «Государственный фонд конверсии»***
Должность: ***Председатель фонда***

Период: ***2005 - 2005***
Организация: ***ЗАО «Атомстройэкспорт»***
Должность: ***Вице-президент***

Период: ***2005 - 2005***
Организация: ***ЗАО «АБ «Газпромбанк»***
Должность: ***Советник Председателя Правления***

Период: ***2005 - 2008***
Организация: ***ЗАО «Атомстройэкспорт»***
Должность: ***Президент***

Период: ***2008 - 2008***
Организация: ***ЗАО «Атомэнергопром»***
Должность: ***Заместитель директора***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***Министерство энергетики Российской Федерации***
Должность: ***Министр***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Токарев Николай Петрович
Год рождения: ***1950***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2007***
Организация: ***ОАО «Зарубежнефть»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***2007 - наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Вьюгин Олег Вячеславович
Год рождения: ***1952***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***Центральный банк РФ***
Должность: ***Первый заместитель Председателя***

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***Правительство Российской Федерации***
Должность: ***Внештатный советник Председателя***

Период: ***2004 – 2007***
Организация: ***Федеральная служба по финансовым рынкам***
Должность: ***Руководитель***

Период: ***2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «МДМ-Банк»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***

Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Некипелов Александр Дмитриевич
Год рождения: ***1951***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***Российская Академия Наук***
Должность: ***Вице-президент***

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***Московская школа экономики МГУ им. М.В. Ломоносова***
Должность: ***Директор (декан факультета)***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Симонян Райр Райрович
Год рождения: ***1947***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***Представительство фирмы «Морган Стэнли (Европа) Лимитед»***
Должность: ***Глава Представительства***

Период: ***2005 - 2006***
Организация: ***Представительство фирмы «Морган Стэнли (Европа) Лимитед»***
Должность: ***Глава Представительства***

Период: ***2005 – 2009***
Организация: ***ООО «Морган Стэнли Банк»***
Должность: ***Председатель Правления***

Период: ***2009 – наст. время***
Организация: ***ООО «Морган Стэнли Банк»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Каланда Лариса Вячеславовна
Год рождения: ***1964***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2006***
Организация: ***ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***
Должность: ***Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса БФ «Правовое обеспечение»***

Период: ***2006 - наст. время***
Организация: ***ОАО «НК «Роснефть»***
Должность: ***Вице-президент***

Период: ***2007 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Роснефтегаз»***
Должность: ***Временно и.о. генерального директора (совместительство)***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Яшечкин Сергей Викторович
Год рождения: ***1959***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***РАО «ЕЭС России»***
Должность: ***Советник Председателя Правления Департамента Секретариата Председателя Правления***

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***ОАО «Российские коммунальные системы»***
Должность: ***Председатель Правления***

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***ООО «Евразийское водное партнерство»***
Должность: ***Председатель Правления***

Период: ***2005 - 2007***
Организация: ***ООО «Евразийское водное партнерство»***
Должность: ***Президент***

Период: ***2007 - 2008***[(1)]

Организация: ***ООО «Водное партнерство»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***2007 - 2008***[1]
Организация: ***ООО «Вода Ростова»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***2008 – 2009***[2]
Организация: ***ООО «Югводоканал»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***2008 – 2009***[2]
Организация: ***ОАО «Вода Ростова»***
Должность: ***Президент***

Период: ***2009 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Евразийский»***
Должность: ***Генеральный директор***

[1] Нет данных, в каком из обществ лицо занимал должность по совместительству
[2] Нет данных, в каком из обществ лицо занимал должность по совместительству

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Правление (Коллегиальный исполнительный орган) Эмитента

Председатель Правления:

Токарев Николай Петрович
Год рождения: ***1950***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2007***

Организация: ***ОАО «Зарубежнефть»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***2007 - наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Арустамов Михаил Михайлович
Год рождения: ***1960***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – 2007***
Организация: ***ОАО «Зарубежнефть»***
Должность: ***Заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора, и.о. генерального директора***

Период: ***2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Первый вице-президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Кушнарев Владимир Иванович
Год рождения: ***1956***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – 2007***
Организация: ***ОАО «Зарубежнефть»***
Должность: ***Заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора***

Период: ***2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Первый вице-президент, Вице-президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Барков Михаил Викторович
Год рождения: ***1951***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – 2004***
Организация: ***Торговое представительство Российской Федерации в США***
Должность: ***Торговый представитель Российской Федерации в США***

Период: ***2004 – 2007***
Организация: ***ОАО «Зарубежнефть»***
Должность: ***Заместитель Генерального директора***

Период: ***2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Вице-президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Безверхов Анатолий Александрович
Год рождения: ***1960***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – 2004***
Организация: ***ОАО «ЦУП «Стройнефть»***
Должность: ***Заместитель генерального директора по производству***

Период: ***2004 – 2006***
Организация: ***ОАО «ЦУП «Стройнефть»***
Должность: ***Первый заместитель генерального директора***

Период: ***2006 – 2007***
Организация: ***ООО «ЦУП ВСТО»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Вице-президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Лисин Юрий Викторович
Год рождения: ***1955***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – 2008***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Вице-президент***

Период: ***2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Первый вице-президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Солярский Игорь Георгиевич
Год рождения: ***1955***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Вице-президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Крицкий Юрий Леонидович
Год рождения: ***1965***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Начальник диспетчерского управления***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Ревель-Муроз Павел Александрович
Год рождения: ***1974***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 – 2006***
Организация: ***ООО «Балтнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер аппарата управления Ярославского районного нефтепроводного управления***

Период: ***2006 – 2008***
Организация: ***ООО «Верхневолжскнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер – заместитель генерального директора***

Период: ***2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Заместитель вице-президента – директор департамента технического развития и эксплуатации объектов трубопроводного транспорта, вице-президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Эмитента

Председатель Правления:

Токарев Николай Петрович
Год рождения: ***1950***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2007***
Организация: ***ОАО «Зарубежнефть»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***2007 - наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Президент***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Совет директоров

За 2008 год Компания не выплачивала ни одного из видов вознаграждений, в том числе заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсации расходов, а также иных имущественных предоставлений, членам Совета директоров Компании.

Соглашения на выплаты вознаграждений, в том числе заработной платы, премий, комиссионных, льгот и /или компенсаций расходов, иных имущественных предоставлений в текущем финансовом году не заключались.

Коллегиальный исполнительный орган (Правление)

Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «АК «Транснефть» всем членам Правления Общества в 2008 году: ***106 477 000,72 рублей,*** в том числе:

заработная плата (рублей): ***66 393 198,43***
премии (рублей): ***40 083 802,29***
комиссионные (рублей): ***0***
льготы (рублей): ***0***
компенсации расходов (рублей): ***0***
иные имущественные предоставления (рублей): ***0***

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты доходов (вознаграждений) в 2009 году:

Вознаграждение (заработная плата и премия) выплачивается членам Правления на основании трудовых договоров, заключенных с ОАО «АК «Транснефть».

В соответствии с п. 6.3. Приложения № 8 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н, размер и виды вознаграждения по физическому лицу, осуществляющему функции единоличного исполнительного органа управления Эмитента не представляются.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 51 Устава ОАО «АК «Транснефть» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» от 28 июня 2002, протокол № 1, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия. Ревизионная комиссия Компании избирается в составе председателя и двух членов комиссии.

К компетенции Ревизионной комиссии Компании относятся:

-осуществление в соответствии с правовыми актами Российской Федерации проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Компании по итогам деятельности

Компании за год, а также во всякое время по собственной инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Компании, или по требованию акционера (акционеров), владеющего в совокупности не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании;

-предъявление требований к лицам, занимающим должности в органах управления Компании, о представлении документов о финансово-хозяйственной деятельности Компании;

-требование созыва внеочередного Общего собрания акционеров Компании.

Ревизионная комиссия представляет результаты проверок Общему собранию акционеров Компании.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Служба внутреннего аудита в Компании отсутствует.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Осуществление в ОАО «АК «Транснефть» контроля за использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о коммерческой тайне ОАО «АК «Транснефть», утвержденным приказом ОАО «АК «Транснефть» от 11.09.2008 № 134

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Положения о коммерческой тайне ОАО «АК «Транснефть»: ***Положение о коммерческой тайне ОАО «АК «Транснефть» не размещено в свободном доступе ввиду того, что оно устанавливает не только вышеуказанные правила, но и определяет основные меры защиты коммерческой тайны ОАО «АК «Транснефть» с целью предотвращения возможного нанесения ущерба экономической безопасности Компании и ее дочерним обществам.***

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть»

Председатель Ревизионной комиссии***: не избран***

Фисенко Татьяна Владимировна
Год рождения: ***1961***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:

Период: ***2004 – 2004***
Организация: ***Росземкадастр Роскомзема***
Должность: ***Начальник управления – главный бухгалтер***

Период: ***2004 - 2007***
Организация: ***Ростехнадзор***
Должность: ***Заместитель начальника управления***

Период: ***2007 - 2008***
Организация: ***Росатом***
Должность: ***Заместитель начальника управления***

Период: ***2008 – наст. время***
Организация: ***Министерство энергетики Российской Федерации***
Должность: ***Директор финансового департамента***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Михайлова Светлана Сергеевна
Год рождения: ***1982***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время:

Период: ***2004 - 2008***
Организация: ***Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом***
Должность: ***консультант отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора***

Период: ***2008 - 2008***
Организация: ***Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом***
Должность: ***советник отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора***

Период: ***2008 - 2009***
Организация: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***
Должность: ***советник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса***

Период: ***2009 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Роснефтегаз»***
Должность: ***заместитель начальника Управления по корпоративным и правовым вопросам***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Озеров Сергей Михайлович
Год рождения**:** ***1975***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:

Период: ***2004 – 2004***
Организация: ***АКБ «МСБ-Банк»***
Должность: ***Заместитель Председателя Правления***

Период: ***2004 – 2004***
Организация: ***АНО «Центр – Квалитет»***
Должность: ***Консультант***

Период: ***2004 – 2005***
Организация: ***АКБ «Кодекс»***
Должность: ***Советник Председателя Правления***

Период: ***2005 – 2006***
Организация: ***ОАО «ГК Банк»***
Должность: ***Заместитель управляющего***

Период: ***2006 – наст. время***
Организация: ***Министерство экономического развития Российской Федерации***
Должность: ***Заместитель начальника, начальник отдела реструктуризации газовой, нефтяной отраслей***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы не выпускались***

Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***опционы не выпускались***

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***не имеет***

Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***

Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

За 2008 год Компания не выплачивала ни одного из видов вознаграждений, в том числе заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсации расходов, а также иных имущественных предоставлений, членам Ревизионной комиссии Компании.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 году:
Соглашения на выплаты вознаграждений, в том числе заработной платы, премий, комиссионных, льгот и /или компенсаций расходов, иных имущественных предоставлений в текущем финансовом году не заключались.

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Данные о среднесписочной численности работников (сотрудников) ОАО «АК «Транснефть», 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:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Среднесписочная численность работников, чел. (1)	426	444	417	506	595
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	69,77	81,41	73,53	75,9	76,4
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	388 645	460 696	553 133	728 655	1 011 451
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение , тыс. руб. (2)	93 450	114 344	109 461	166 593	220 411
Общий объем израсходованных	482 095	575 040	662 594	895 248	1 231 862

денежных средств [3], тыс. руб.					

[1] Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента включает работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах.
[2] Показатель включает платежи по единому социальному налогу, отчисления в государственные внебюджетные фонды, а также в негосударственные пенсионные фонды.
[3] Сумма двух предыдущих строк.

Факторы, которые послужили причиной существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период, а также последствия указанных изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:
В рассматриваемом периоде существенного изменения общей численности сотрудников Эмитента не происходило. Незначительное, по мнению Эмитента, снижение численности сотрудников в 2006 году объясняется проводимыми Компанией мероприятиями по оптимизации численности работающего персонала, изменениями в организационной структуре Эмитента. Увеличение среднесписочной численности в 2007 году связано, в основном, с реорганизацией ОАО «АК «Транснефть», а именно с созданием в Компании управления торгов (134 человека). Рост среднесписочной численности в 2008 году связан с увеличением количества сотрудников в подразделениях, связанных с проведением открытых торгов и ценовым контролем.

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

Иные сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, помимо сотрудников, приведенных в п.п. 6.2. и 6.5. настоящего Проспекта ценных бумаг, отсутствуют.

Данные о создании профсоюзного органа эмитента:
Сотрудниками (работниками) Эмитента профсоюзный орган 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).

Соглашений или обязательств Эмитента перед сотрудниками Компании, касающихся возможности их участия в уставном капитале ОАО «АК «Транснефть», нет.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Возможность предоставления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов не предусмотрена.

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 ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг: ***5 588***

в том числе:

общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***13***

7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

На дату утверждения Проспекта ценных бумаг по данным реестра акционеров ОАО «АК «Транснефть» не менее 5% уставного капитала или не менее 5% обыкновенных акций Компании владели:

1. ***Российская Федерация в лице:***
Полное наименование: ***Федерального агентства по управлению государственным имуществом***
Сокращенное наименование: ***Росимущество***
Место нахождения: ***Российская Федерация, 103685, г. Москва, Никольский пер., д.9***
ИНН: ***7710542402***
Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057***%
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***100***%

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг в реестре акционеров ОАО «АК «Транснефть» не менее 5% уставного капитала Компании зарегистрировано на имя следующих номинальных держателей:

1. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ДКК»***
Место нахождения: ***115162, г. Москва, ул. Шаболовка, 31, стр. Б***
Телефон: ***(007) (495) 956-09-99, (007) (495)411-83-38***
Факс: ***(007) (495) 23-268-04***
Адрес электронной почты: ***dcc@dcc.ru***
Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:
Номер: ***177-06236-000100***
Дата выдачи лицензии: ***09.10.2002***
Срок действия лицензии: ***без ограничения срока действия***
Наименование органа, выдавшего указанную лицензию: ***ФКЦБ России***
Доля в уставном капитале эмитента: ***9,6824%***
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя указанного номинального держателя: ***0 штук***

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах.

Доли уставного капитала эмитента, находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

Доля: ***78,1057%***
Управляющий пакетом, лицо, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***
Место нахождения: ***103685, г. Москва, Никольский пер., д.9***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом ("золотой акции"):

Указанное право не предусмотрено.

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:

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру Уставом ОАО «АК «Транснефть» не установлены.

Ограничения, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента. Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента.

Ограничения, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента, а также 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

Составы акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Годовые общие собрания акционеров Эмитента:

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): ***28.05.2004***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): ***19.11.2005***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): ***31.05.2006***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): ***29.05.2007***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): ***26.05.2008***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): ***28.05.2009***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***
Сокращенное наименование: ***Росимущество***
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

<u>Внеочередные общие собрания акционеров Эмитента:</u>

Списки лиц, имеющих право на участие во внеочередных общих собраниях акционеров Эмитента, не составлялись, так как в соответствии с пунктом 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в обществе, где все голосующие акции принадлежат одному акционеру, положения главы YII, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются. Решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимались Росимущество единолично и оформлялись письменно.
Ниже указаны даты проведения внеочередных общих собраний акционеров Эмитента за период 2004-2008гг.

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***06.09.2004, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №345-р.***
Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:
1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***
Сокращенное наименование: ***Росимущество***
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***15.03.2006, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №441-р.***
Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:
1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***
Сокращенное наименование: ***Росимущество***
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***02.08.2006, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №3192-р.***
Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:
1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***
Сокращенное наименование: ***Росимущество***
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***06.03.2007, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №507-р.***
Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:
1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***
Сокращенное наименование: ***Росимущество***
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***01.06.2007, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №1651-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***12.10.2007, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №3264-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***19.10.2007, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №3325-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***24.10.2007, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №3329-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***75%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***06.03.2008 года, распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №181-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***20.06.2008, распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом №710-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению***

государственным имуществом

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***16.07.2008 года, распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом №1178-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***21.10.2008 года, распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом №1715-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Дата проведения внеочередного общего собрания акционеров: ***16.07.2009 года, распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом №1271-р.***

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Росимущество***

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***100%***

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:

	2004	***2005***	***2006***	***2007***	***2008***
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	***280***	***220***	***256***	***293***	***318***
тыс. рублей	***129 724 186***	***171 882 146***	***314 389 871***	***323 214 643***	***273 561 062***
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием					

	2004	2005	2006	2007	2008
участников (акционеров) эмитента					
Штук	*9*	*9*	*3*	*7*	*1*
тыс. рублей	*118 047 568*	*135 843 921*	*132 012 073*	*120 801 524*	*24 774 958*
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	*271*	*211*	*253*	*286*	*317*
тыс. рублей	*11 676 618*	*36 038 225*	*182 377 798*	*202 413 119*	*248 786 104*
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. рублей	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*

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:

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
1.	01.01.04	ОАО «Сибнефтепровод» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	23 871 418 тыс. руб.* 31,8% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович– член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03
2.	01.01.04	ОАО «Урало-Сибирские МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 137 070 тыс. руб. 14,8% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03
3.	01.01.04	ОАО «Приволжские МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	9 383 149 тыс. руб. 14,3% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03
4.	01.01.04	ОАО «Транссибирские МН» - подрядчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти	7 800 459 тыс. руб. 20,6% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Лисин Юрий Викторович– член Правления Компании и	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03,

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
		ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	грузоотправителей			одновременно член Совета директоров контрагента	протокол № 1 от 27.06.03
5.	01.01.04	ОАО «Северо-Западные МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	14 338 587 тыс. руб. 19,1% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03
6.	01.01.04	ОАО «МН «Дружба» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 493 770 тыс. руб. 15,3% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03
7.	01.01.04	ОАО «Черномортранс-нефть» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 409 064 тыс. руб. 11,4% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
						директоров контрагента	
8.	01.01.04	ОАО «Верхневолжскнефтепровод» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	12 069 367 тыс. руб. 16,1% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03
9.	01.01.04	ООО «Балтнефтепровод» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	19 794 981 тыс. руб. 26,4% от балансовой стоимости активов	31.12.04 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, протокол № 1 от 27.06.03
10.	19.01.05	ОАО «Урало-Сибирские МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	10 359 793 тыс. руб. 12,6% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04
11.	01.01.05	ОАО «Приволжские МН» - подрядчик ОАО «АК	Подряд на транспортировку и хранение нефти	10 033 221 тыс. руб. 13,8% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	1. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04,

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
		«Транснефть» - заказчик	грузоотправителей		Обязательства исполнены	одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	протокол № 1 от 30.06.04
12.	01.01.05	ОАО «Транссибирские магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	31 734 711 тыс. руб. 38,6% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04
13.	01.01.05	ОАО «Северо-Западные МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	16 796 027 тыс. руб. 20,4% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04
14.	01.01.05	ОАО «МН Дружба» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 107 736 тыс.руб. 13,5% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
15.	01.01.05	ОАО «Черномортранс-нефть» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	9 208 453 тыс. руб. 11,2 % от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04
16.	01.01.05	ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку нефти от грузоотправителей	15 659 578 тыс. руб. 19,1% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04
17.	01.01.05	ООО «Балтийские магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку нефти от грузоотправителей	23 703 842 тыс. руб. 28,8% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
18.	01.01.05	ОАО «Северные МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти от грузоотправителей	7 240 560 тыс. руб. 18,8% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, протокол № 1 от 30.06.04
19.	26.10.06	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Об открытии невозобновляемой кредитной линии	65 млрд. руб. 57,4% от балансовой стоимости активов	23.10.07 Обязательства исполнены	1. Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06., Распоряжение Росимущества от 02.08.06 № 3192-р
20.	01.01.06	ОАО «Северо-Западные магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	20 535 134 тыс.руб. 18,1% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06
21.	01.01.06	ОАО «Транссибирские магистральные нефтепроводы» - подрядчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	28 727 074 тыс.руб. 25,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
		ОАО «АК «Транснефть» - заказчик					
22.	01.01.06	ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	16 603 631 тыс. руб. 14,7% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06
23.	01.01.06	ОАО «Черномортранс-нефть» -подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	9 569 346 тыс. руб. 8,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06
24.	01.01.06	ОАО «Приволжские магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	13 259 956 тыс. руб. 11,7% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
						Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	
25.	01.01.06	ОАО «Сибнефтепровод» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	21 261 630 тыс. руб. 18,8% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06
26.	01.01.06	ОАО «МН «Дружба» -подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	11 825 373 тыс. руб. 10,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06
27.	01.01.06	ОАО «Северные МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	8 681 099 тыс. руб. 7,7% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
28.	01.01.06	ОАО «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	17 924 515 тыс.руб. 15,8% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06
29.	01.01.06	ООО «Балтийские магистральные нефтепроводы» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	22 016 930 тыс. руб. 19,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06
30.	08.08.06	ООО «Востокнефтепровод» - заемщик ОАО «АК «Транснефть» - займодавец	Предоставление целевого займа	200 млрд. руб.** 179,1% от балансовой стоимости активов	01.01.2021 Обязательства не исполнены	1. Сайфутдинов Марат Ирикович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 21.06.06, протокол № 7 от 21.06.06; Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06, Распоряжение Росимущества № 3192-р от 02.08.06
31.	05.03.07	ОАО «Приволжские МН» - подрядчик ОАО «АК	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и	19 875 448 тыс. руб. 13,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07 Обязательства исполнены	1. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06,

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
		«Транснефть» - заказчик	хранение нефти			одновременно член Совета директоров контрагента	протокол № 13 от 28.12.06
32.	05.03.07	ОАО «Северо-Западные МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	23 003 754 тыс. руб. 15,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06
33.	05.03.07	ОАО «Урало-Сибирские МН» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	20 710 692 тыс. руб. 13,6% от балансовой стоимости активов	31.12.07 Обязательства исполнены	1. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06
34.	05.03.07	ОАО «Сибнефтепровод» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	21 424 683 тыс. руб. 14,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07 Обязательства исполнены	1. Григорьев Сергей Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Евлахов Сергей Кимович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
35.	05.03.07	ОАО «Транссибнефть» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	25 977 570 тыс. руб. 17,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07 Обязательства исполнены	1. Лисин Юрий Викторович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06
36.	05.03.07	ООО «Балтнефтепровод» - подрядчик ОАО «АК «Транснефть» - заказчик	Подряд на транспортировку и диспетчеризацию нефти	24 293 227 тыс. руб. 15,9% от балансовой стоимости активов	31.12.07 Обязательства исполнены	1. Калинин Владимир Васильевич – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента 2. Астафьев Евгений Иванович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06
37.	26.03.07	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Открытие невозобновляемой кредитной линии	10 млрд. руб. *** 6,6% от балансовой стоимости активов	18.03.08 Обязательства исполнены	1.Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 06.03.07, Распоряжение Росимущества № 507-р от 06.03.07
38.	25.05.07	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Открытие невозобновляемой кредитной линии	Лимит 10 млрд. руб. *** 6,6% от балансовой стоимости активов	21.05.08 Обязательства исполнены	1. Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06, Распоряжение МЭР № 3192-р от 02.08.06

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
39.	06.04.07	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Открытие невозобновляемой кредитной линии	Лимит 20 млрд. руб.*** 13,2% от балансовой стоимости активов	02.04.08 Обязательства исполнены	1. Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06 и 06.03.07, Распоряжение МЭР № 3192-р от 02.08.06 и № 507-р от 06.03.07
40.	07.08.07	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Открытие невозобновляемой кредитной линии	Лимит 16 000 000 тыс. руб.*** 10,5% от балансовой стоимости активов	02.08.08 Обязательства исполнены	1. Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06, Распоряжение Минэкономразвития от 02.08.06 № 3192-р
41.	07.11.07	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Открытие невозобновляемой кредитной линии	Лимит 20 млрд. руб.*** 13,2% от балансовой стоимости активов	28.10.08 Обязательства исполнены	1. Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 19.10.07, Распоряжение Росимущества от 19.10.07 №3325-Р
42.	07.11.07	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Открытие невозобновляемой кредитной линии	145 млрд. руб.*** 95,5% от балансовой стоимости активов	30.10.2014 Обязательства не исполнены	1. Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета контрагента	Одобрено общим собранием акционеров 19.10.07 как сделка с заинтересованностью, Распоряжение Росимущества от 19.10.07 №3325-Р
43.	23.11.07	Сберегательный банк РФ - кредитор ОАО «АК «Транснефть» - заемщик	Открытие невозобновляемой кредитной линии	40 млрд. руб.*** 26,3% от балансовой стоимости активов	12.11.08 Обязательства исполнены	1. Дворкович Аркадий Владимирович – член Совета директоров Компании и одновременно член Наблюдательного совета	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 19.10.07, Распоряжение Росимущества от 19.10.07 №3325-Р

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность							
№	**Дата совершения сделки**	**Стороны сделки**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств по сделке:** **Сведения об исполнении указанных обязательств**	**Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством РФ лицом, заинтересованным в совершении сделки** **Основание (основания) по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки**	**Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:** **Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола):**
						контрагента	
44.	23.06.08	ООО «СМНП Козьмино» - заемщик ОАО «АК «Транснефть» - займодавец	Предоставление целевого займа	50 211 000 тыс. руб. **** 33,1% от балансовой стоимости активов	31.12.2021 Обязательства не исполнены	1. Безверхов Анатолий Александрович – член Правления Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 20.06.08, Распоряжение Росимущества № 710-р от 20.06.08
45.	10.04.09	ОАО «НК «Роснефть» - поставщик ОАО «АК «Транснефть» - покупатель	Поставка нефти 6 млн. тонн в год (+-4.1%) в период с 01.01.2011 по 31.12.2030	Определяется по формуле Ц=Цэд*К-Тп-Бр.-М Предполагаемая цена договора 27 млрд. долларов США. 207,6 % от балансовой стоимости активов	С 01.01.2011г. по 31.12.2030г. Обязательства не исполнены	1. Некипелов Александр Дмитриевич – член Совета директоров Компании и одновременно член Совета директоров контрагента	Одобрено общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 16.07.09, Распоряжение Росимущества № 1271-р от 16.07.09

* Общий объем совершенных сделок с ОАО «Сибнефтепровод» по данным договорам за 2004 год составил 20 621 121 тыс. руб.

** Общий объем совершенных сделок с ООО «Востокнефтепровод» по данному договору составил: 65 000 000 тыс. руб. в 2006 и 91 757 243 тыс. руб. в 2007 году.

*** Общий объем совершенных сделок с ОАО «Сберегательный Банк РФ» по данным договорам за 2007 год составил 120 801 524 тыс. руб.

****Фактический размер сделки по состоянию на 31.12.2008г. составил 24 774 958 тыс.руб., в том числе начисленные проценты в сумме 901 513 тыс.руб.

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.

Отвечающие указанным критериям сделки в 2004-2008 годах, а также до даты утверждения Проспекта ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» не совершались.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Информация об общей сумме дебиторской задолженности эмитента и общей сумме просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет:

Данные об общей сумме дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» за 2004-2008 годы:

	2004	2005	2006	2007	2008
Дебиторская задолженность, всего, тыс. руб. (1)	17 100 652	18 860 616	10 462 563	24 192 970	26 417 165
Просроченная дебиторская задолженность, всего, тыс. руб.	-	-	-	-	-

(1) Дебиторская задолженность за 2004-2008 годы показана за минусом выданных авансов, отраженных в бухгалтерском балансе в 2004-2006 г.г. по статье 130 «Незавершенное строительство», а в 2007 г. и 2008 г. по статье 131 «Авансы на капитальные вложения»

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Данные о структуре дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 31 декабря 2008 года:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	5 158 525	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	2 743 435	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	17 500 405	1 014 800
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Итого, тыс.руб.	25 402 365	1 014 800
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-

Данные о структуре дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30 июня 2009 года [(1)]:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	1 159 266	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб. [(2)]	10 557 315	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	20 539 553	3 187 027
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Итого, тыс.руб. [(2)]	32 256 134	3 187 027
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-

[(1)] Не проверено аудитором
[(2)] Авансы, выданные на капитальные вложения, в балансе не отражены в составе внеоборотных активов

Информация о дебиторах, на долю которых за 5 последних завершенных финансовых лет приходилось не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

По состоянию на 31 декабря 2004 года:

Полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью «Балтийские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Балтнефтепровод»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***1 937 861 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***11,33%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***является аффилированным лицом***
Доля эмитента в уставном капитале данной организации: ***54,2 %***
Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Сокращенное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Место нахождения: ***Москва, Проспект Мира, ВВЦ, стр. 194***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***6 812 842 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***39,84%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***

По состоянию на 31 декабря 2005 года:

Полное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Сокращенное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Место нахождения: ***Москва, Проспект Мира, ВВЦ, стр. 194***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***10 234 055 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***54,26%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Юганскнефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Юганскнефтегаз»***
Место нахождения***: г. Нефтеюганск, Тюменской обл., ул. Ленина, 26***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***3 011 745 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***15,97%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***

По состоянию на 31 декабря 2006 года

Полное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Сокращенное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Место нахождения: ***Москва, Проспект Мира, ВВЦ, стр. 194***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***5 734 497 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***54,81%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***

По состоянию на 31 декабря 2007 года

Полное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Сокращенное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Место нахождения: ***Москва, Проспект Мира, ВВЦ, стр. 194***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***20 957 638 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***86,62%***

Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***

По состоянию на 31 декабря 2008 года
Полное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Сокращенное фирменное наименование: ***Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1***
Место нахождения: ***Москва, Проспект Мира, ВВЦ, стр. 194.***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***12 297 987 тыс.руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***46,55%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***

Полное фирменное наименование: ***ОАО «Магистральный нефтепровод «Дружба»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «МН «Дружба»***
Место нахождения: ***241020, г. Брянск, ул. Уральская, д. 113***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***4 103 828 тыс.руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***15,53%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***является аффилированным лицом***
Доля эмитента в уставном капитале данной организации: ***100%***
Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: ***0,02%***
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование***: Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Востокнефтепровод»***
Место нахождения: ***665702, г. Братск, п. Падун, ул. Гидростроителей, д. 53***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***3 358 232 тыс.руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***12,71%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченной дебиторской задолженности нет***

Аффилированность: ***не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть»***

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

а) Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг (2006г., 2007г., 2008г.) срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности ***приведена в Приложении № 1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.***

Состав предоставляемой бухгалтерской отчетности за указанные годы:

1. Бухгалтерский баланс (форма № 1);
2. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
3. Отчет об изменениях капитала (форма № 3);
4. Отчет о движении денежных средств (форма № 4);
5. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
6. Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности;
7. Аудиторское заключение.

б) Бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» за 2006, 2007, 2008 годы, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: ***такая отчетность не составляется.***

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

а) Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: ***приведена в Приложении № 1***

Состав предоставляемой бухгалтерской отчетности за указанный период ***6 месяцев 2009 года:***

1. Бухгалтерский баланс (форма № 1);
2. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2).

б) Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: ***такая отчетность не составляется.***

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: ***Бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации не представляется, так как представляется консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.***

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года (2006, 2007, 2008гг.), предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: ***Консолидированная финансовая отчетность приведена в Приложении №1***

Состав консолидированной финансовой отчетности ОАО «АК «Транснефть», составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2006 год:

1. ***Заявление об ответственности директоров***
2. ***Отчет независимого аудитора***
3. ***Консолидированный балансовый отчет***
4. ***Консолидированный отчет о прибылях и убытках***
5. ***Консолидированный отчет о движении денежных средств***
6. ***Консолидированный отчет об изменении акционерного капитала***
7. ***Примечания к консолидированной финансовой отчетности***

Состав консолидированной финансовой отчетности ОАО «АК «Транснефть», составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2007 год:

1. ***Заявление об ответственности директоров***
2. ***Заключение независимых аудиторов***
3. ***Консолидированный балансовый отчет***
4. ***Консолидированный отчет о прибылях и убытках***
5. ***Консолидированный отчет о движении денежных средств***
6. ***Консолидированный отчет об изменении капитала***
7. ***Примечания к консолидированной финансовой отчетности***

Состав консолидированной финансовой отчетности ОАО «АК «Транснефть», составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2008 год:

1. ***Заявление об ответственности директоров***
2. ***Отчет независимого аудитора***
3. ***Консолидированный бухгалтерский баланс***
4. ***Консолидированный отчет о прибылях и убытках***
5. ***Консолидированный отчет о движении денежных средств***
6. ***Консолидированный отчет об изменениях в капитале***
7. ***Примечания к консолидированной финансовой отчетности***

8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Сведения об учетной политике, принятой эмитентом в отношении текущего финансового года, квартальная бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг, а также в отношении трех последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения Проспекта ценных бумаг (2006г., 2007г. и 2008 г.), финансовая (бухгалтерская) отчетность за которые включена в настоящий Проспект ценных бумаг: ***представлены в Приложении № 2 к настоящему Проспекту ценных бумаг.***

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Данные о доходах эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за последний завершенный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Данные о выручке ОАО «АК «Транснефть», полученной от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), за 2006-2008 годы и за 6 месяцев 2009 года:

	2006 год	2007 год	2008 год	6 месяцев 2009 года[2]
Выручка от экспорта продукции, тыс. руб.[1]	146 334	-	-	-
Всего выручка от реализации, тыс. руб.[1]	194 478 680	203 127 779	249 270 298	151 375 659
Доля выручки от экспорта продукции в выручке от реализации, %	0,08	-	-	-

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей
[2] Не проверено аудитором

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

Общая стоимость недвижимого имущества (на 31.12.2008): ***23 696 970 тыс. руб.***
Величина начисленной амортизации (на 31.12.2008): ***4 303 096 тыс. руб.***

Общая стоимость недвижимого имущества (на 30.06.2009): ***23 696 970 тыс. руб.***
Величина начисленной амортизации (на 30.06.2009): ***4 970 893 тыс. руб.***

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В течение 12 месяцев до даты утверждения Проспекта ценных бумаг существенных изменений в составе недвижимого имущества не происходило.

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В период с 1 января 2009 года до даты утверждения Проспекта ценных бумаг изменений в составе иного имущества ОАО «АК «Транснефть», стоимость которого превышает 5% балансовой стоимости активов Компании, а также иных существенных для Компании изменений в составе имущества не происходило.

8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкциях) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо в течение меньшего периода, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

ОАО «АК «Транснефть» участвует в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на его финансово-хозяйственную деятельность:

1. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-47090/07-139-308 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 28.06.2007 №52/1208, от 28.06.2007 № 52/1209 и обязании указанного налогового органа возместить НДС за декабрь 2006 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 132 764 014 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 14.02.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 17.04.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа (далее - ФАС МО) от 07.08.2008 указанные судебные акты оставлены без изменения. Определением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации (далее - ВАС РФ) от 26.02.2009 № 15896/08 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ.

2. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-47092/07-140-304 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 29.06.2007 №52/1236, № 52/1237, от 20.08.2007 № 52/1773, № 52/1774 и обязании указанного налогового органа возместить НДС за январь 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 129 399 056 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 17.12.2007 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 26.02.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 06.08.2008 указанные судебные акты оставлены без изменения. Определением ВАС РФ от 18.05.2009 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра судебных актов в порядке надзора с разъяснением, что Инспекция вправе обратиться с заявлением о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам.

3. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-47089/07-129-297 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 14.08.2007 №52/1742, № 52/1743 и обязании указанного налогового органа возместить НДС за февраль 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 225 865 425 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 12.12.2007 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 03.03.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 31.07.2008 указанные судебные акты оставлены без изменения. Определением ВАС РФ от 06.05.2009 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра судебных актов в порядке надзора с разъяснением, что Инспекция вправе обратиться с заявлением о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам.

4. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-58755/07-127-384 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 17.09.2007 №52/2065, № 52/2066, от 10.10.2007 № 52/2296, № 52/2297 и обязании указанного налогового органа возместить НДС за март 2007 г. путем возврата на

банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 217 783 469 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 22.01.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 30.04.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 11.08.2008 указанные судебные акты оставлены без изменения. Определением ВАС РФ от 12.05.2009 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра судебных актов в порядке надзора с разъяснением, что Инспекция вправе обратиться с заявлением о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам.

5. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-58728/07-111-306 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 27.09.2007 №52/2182, от 27.09.2007 № 52/2181 и обязании указанного налогового органа возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за апрель 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 484 666 484 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29.01.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 08.04.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 13.10.2008 указанные судебные акты оставлены без изменения. Определением ВАС РФ от 12.05.2009 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра судебных актов в порядке надзора с разъяснением, что Инспекция вправе обратиться с заявлением о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам.

6. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-58726/07-108-356 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными (в части) решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 15.10.2007 № 52/2342, от 15.10.2007 № 52/2341 и обязании указанного налогового органа возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за май 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 524 617 309 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 08.04.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 17.06.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 10.09.2008 указанные судебные акты оставлены без изменения. Инспекцией подано 29.05.2009 заявление в ВАС РФ о пересмотре указанных судебных актов в порядке надзора.

7. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-6954/08-117-31 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными (частично) решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 19.11.2007 № 52/2719, № 52/2718, от 20.11.2007 № 52/2752/1, № 52/2752 и обязании указанного налогового органа возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за июнь 2007г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 551 305 689 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 19.05.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11.08.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 15.05.2009 года судебные акты первой и апелляционной инстанций отменены в части признания недействительными п.2,3 решения Инспекции об отказе в возмещении НДС в сумме 1 550 126 452 руб. и обязания возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за июнь 2007 года в размере 1 550 126 452 руб.; дело в этой части направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы. В остальной части судебные акты оставлены без изменения. Судебное разбирательство в Арбитражном суде г.Москвы по указанному делу назначено на 30.09.2009 года.

8. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-6928/08-111-3 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 21.12.2007 №52/3179, от 21.12.2007 № 52/3180 и обязании указанного налогового органа возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за июль 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 627 450 936 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 05.05.2008 требования ОАО «АК «Транснефть»

удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 03.07.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 22.09.2008 указанные судебные акты оставлены без изменения.

9. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-24783/08-141-79 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 08.02.2008 № 52-02-17/282, № 52-02-17/281, от 13.03.2008 № 52-02-17/648, № 52-02-17/647 и обязании указанного налогового органа возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за август 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 489 722 940 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 15.08.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 06.11.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения.
Постановлением ФАС МО от 12.05.2009 принятые по делу судебные акты отменены, в удовлетворении требований ОАО «АК «Транснефть» - отказано.
07.08.2009 года ОАО «АК «Транснефть» направлена надзорная жалоба на Постановление ФАС МО от 12.05.2009 в ВАС РФ, которая была принята к производству 11.08.2009 года.

10. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-30320/08-140-99 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 19.03.2008 №52-02-17/707, № 52-02-17/706, от 22.04.2008 № 52-02-17/1012, № 52-02-17/1011 и обязании указанного налогового органа возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за сентябрь 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 093 616 742 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 27.08.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 05.11.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 10.02.2009 указанные судебные акты оставлены без изменения. МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 подано 29.05.2009 заявление в ВАС РФ о пересмотре судебных актов в порядке надзора.
Определением ВАС РФ от 26.06.2009 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра судебных актов в порядке надзора с разъяснением, что Инспекция вправе обратиться с заявлением о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам.

11. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело № А40-30321/08-141-99 по заявлению ОАО «АК «Транснефть» о признании недействительными решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 от 07.04.2008 №52-02-17/841, № 52-02-17/840, от 22.04.2008 № 52-02-17/1014, № 52-02-17/1013 и обязании указанного налогового органа возместить ОАО «АК «Транснефть» НДС за октябрь 2007 г. путем возврата на банковский счет ОАО «АК «Транснефть» денежных средств в сумме 1 052 943 631 руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 18.08.2008 требования ОАО «АК «Транснефть» удовлетворены в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 30.10.2008 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 16.02.2009 указанные судебные акты оставлены без изменения. МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 подано 27.05.2009 заявление в ВАС РФ о пересмотре судебных актов в порядке надзора.
Определением ВАС РФ от 22.06.2009 МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра судебных актов в порядке надзора с разъяснением, что Инспекция вправе обратиться с заявлением о пересмотре судебных актов по вновь открывшимся обстоятельствам.

12. Арбитражным судом г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области рассмотрено дело № А56-20424/2008 по иску ООО «Транснефтьсервис С» к ОАО «АК «Транснефть», ООО «Балтнефтепровод» о взыскании солидарно убытков в сумме 463 477 635 руб. в связи с неисполнением (по мнению истца) ООО «Балтнефтепровод» обязательств по договору энергоснабжения от 22.12.2006 года № ДП 11. Третьими лицами по настоящему договору

привлечены ООО «Русэнергоресурс», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Ленэнерго».
Решением Арбитражного суда г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области от 28.04.2009 в пользу ООО «Транснефтьсервис С» с ООО «Балтнефтепровод» и ОАО «АК «Транснефть» взысканы солидарно убытки в сумме 463 477 635 руб.
ООО «Балтнефтепровод», ОАО «АК «Транснефть» и третьими лицами указанное решение суда обжаловано в Тринадцатый арбитражный апелляционный суд.

Постановлением Тринадцатого арбитражного апелляционного суда от 28.07.2009 решение суда первой инстанции отменено, в иске ООО «Транснефтьсервис С» отказано.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг

Подробные сведения о порядке и об условиях размещения облигаций серии 03

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***
Серия (для облигаций): ***03***
Иные идентификационные признаки: ***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее по тексту именуются совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности «Облигация» или «Облигация выпуска»).***

Дополнительная идентификация выпуска (серии) облигаций (цифровая, буквенная и т.п.), установленная по усмотрению эмитента: ***не предусмотрена***

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***1 000 рублей***
Количество размещаемых ценных бумаг***: 65 000 000 (Шестьдесят пять миллионов) штук***
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: ***65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей***

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

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО НДЦ***

Место нахождения: ***г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 4***

Данные о лицензии депозитария:
Номер лицензии: ***177-03431-000100***
Дата выдачи лицензии: ***04.12.2000***
Срок действия лицензии: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***ФКЦБ России***

Выпуск всех Облигаций оформляется одним сертификатом, подлежащим обязательному централизованному хранению в ЗАО НДЦ (далее – также НДЦ 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 этой ценной бумагой в объеме, удостоверенным сертификатом.

До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – Эмитент) передает Сертификат на хранение в НДЦ.

Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, осуществляющим централизованное хранение сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – Депозитарии).

Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НДЦ или Депозитариях – депонентах НДЦ.

Права на Облигации учитываются НДЦ и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НДЦ, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НДЦ (далее – Держатели Облигаций), в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций у Держателей Облигаций, а также в виде записей по счетам депо, открытым НДЦ владельцам и Держателям Облигаций.

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и депозитариями-депонентами НДЦ.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Погашение Сертификата Облигаций производится после списания всех Облигаций со счетов депо.

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. В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке.

- В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (голосование, получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36:

- 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 «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. 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.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем на сумму превышающую эквивалент 50 млн. долларов США (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций настоящего выпуска);

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, начиная с даты, следующей после наступления вышеуказанного события.

Погашение облигаций осуществляется по номиналу через 30 (Тридцать) дней с момента реализации одного из вышеперечисленных событий.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 20 (Двадцати) дней с момента, с которого у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций.

6. В случае ликвидации Эмитента владелец Облигации вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

7. 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 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям, определены условиями Оферты, указанной в п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг и в подпункте з) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, возникающие из такого обеспечения в соответствии с условиями обеспечения. С переходом прав на Облигацию с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из данного обеспечения. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Открытому акционерному обществу «Сибнефтепровод» (далее – Поручитель), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.

Поручитель и Эмитент несут перед Владельцами Облигаций солидарную ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска, их неисполнения или ненадлежащего исполнения описаны в п. 9.7, 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.
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.

Способ размещения: ***закрытая подписка***
Информация о круге потенциальных приобретателей ценных бумаг раскрывается в пункте 9.7. настоящего Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций серии 03 не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Порядок размещения ценных бумаг:
Размещение облигаций осуществляется путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4. Решения о выпуске облигаций. Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске облигаций и Проспектом ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в Дату начала размещения Облигаций и заканчивается в Дату окончания размещения Облигаций выпуска.

Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Потенциальный приобретатель Облигаций заключает договор (договоры) купли-продажи с Эмитентом на приобретение Облигаций по Цене размещения Облигаций.

Для заключения договора (договоров) купли-продажи Облигаций уполномоченное лицо Потенциального приобретателя Облигаций обращается по адресу: Российская Федерация, 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, 57.

Договор (договоры) купли-продажи Облигаций заключается после достижения сторонами соглашения по всем существенным условиям договора, путем составления единого документа, подписанного сторонами.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Орган управления эмитента, утвердивший Решение о выпуске ценных бумаг и настоящий Проспект ценных бумаг: ***Совет директоров ОАО «АК «Транснефть»***

Дата принятия решения об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг и настоящего Проспекта ценных бумаг: ***«02» сентября 2009 г.***

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг и настоящего Проспекта ценных бумаг: ***«02» сентября 2009 года, Протокол № 11***

Доля ценных бумаг, при не размещении которой выпуск признается несостоявшимся: ***доля не установлена.***
Одновременно с размещением ценных бумаг Эмитентом предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг Эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) размер дохода по облигациям

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют десять купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 364 (Триста шестьдесят четыре) дня.

Купонный доход начисляется на непогашенную часть номинальной стоимости. Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону (С1) определяется уполномоченным органом 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.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения	Датой окончания купонного периода первого купона является 364-й	Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С1 * Nom * (Т1 - Т0) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой

Облигаций.	(Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Облигации, руб.; Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; C1 - размер процентной ставки по первому купону, в процентах годовых; T0- дата начала первого купонного периода Облигаций; T1 - дата окончания первого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

2. Купон: процентная ставка по второму купону (С2) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С2 * Nom * (Т2 – Т1) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С2 - размер процентной ставки по второму купону, в процентах годовых; Т1- дата начала второго купонного периода Облигаций; Т2 - дата окончания второго купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

3. Купон: процентная ставка по третьему купону (С3) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода третьего купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С3 * Nom * (Т3 – Т2) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С3 - размер процентной ставки по третьему купону, в процентах годовых; Т2- дата начала третьего купонного периода Облигаций; Т3 - дата окончания третьего купонного периода.

		Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

4. Купон: процентная ставка по четвертому купону (С4) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг**.**

Датой начала купонного периода четвертого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С4 * Nom * (Т4 – Т3) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С4 - размер процентной ставки по четвертому купону, в процентах годовых; Т3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций; Т4 - дата окончания четвертого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

5. Купон: процентная ставка по пятому купону (С5) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода пятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С5 * Nom * (Т5 – Т4) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С5 - размер процентной ставки по пятому купону, в процентах годовых; Т4- дата начала пятого купонного периода Облигаций; Т5 - дата окончания пятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае,

		если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

6. Купон: процентная ставка по шестому купону (С6) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода шестого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С6 * Nom * (Т6 – Т5) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С6 - размер процентной ставки по шестому купону, в процентах годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

7. Купон: процентная ставка по седьмому купону (С7) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С7 * Nom * (Т7 – Т6) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С7 - размер процентной ставки по седьмому купону, в процентах годовых; Т6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций; Т7 - дата окончания седьмого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

8. Купон: процентная ставка по восьмому купону (С8) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода	Датой окончания	Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:

восьмого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	купонного периода восьмого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	***КД= С8 * Nom * (Т8 – Т7) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С8 - размер процентной ставки по восьмому купону, в процентах годовых; Т7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; Т8 - дата окончания восьмого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

9. Купон: процентная ставка по девятому купону (С9) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода девятого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С9 * Nom * (Т9 – Т8) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С9 - размер процентной ставки по девятому купону, в процентах годовых; Т8- дата начала девятого купонного периода Облигаций; Т9 - дата окончания девятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

10. Купон: процентная ставка по десятому купону (С10) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода десятого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения	Датой окончания купонного периода десятого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала	Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С10 * Nom * (Т10 – Т9) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.;

Облигаций.	размещения Облигаций.	С10 - размер процентной ставки по десятому купону, в процентах годовых; Т9- дата начала десятого купонного периода Облигаций; Т10 - дата окончания десятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной 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 процентных ставок по купонам:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…10).

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.

Если размер ставок купонов или порядок определения ставок купонов, определяется уполномоченным органом управления эмитента одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому Эмитентом будут определяться ставки купонов или порядок определения ставок купонов одновременно с иными купонными периодами после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

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.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***

В случае, если одновременно с утверждением 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 и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов непогашенной части 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.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашений Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

б) Эмитент обязан определить размер процента (купона) по Облигациям по каждому купонному периоду, по которому размер процента (купона) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций (j=(i+1),..,10), и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, ставка по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций, в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент имеет право каждый раз определить одновременно ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего купона из каждой последовательной серии купонов, по которым ставки в соответствии с данным подпунктом определяются одновременно). При этом владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов непогашенной части 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-ого купонного периода (k<10).

Информация об определенных ставках купонов и о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом (включая порядковый номер купонного периода (k), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом) раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

В случае, если Облигации будут допущены к обращению на какой-либо фондовой бирже, Эмитент информирует соответствующую биржу об определенных процентных ставках, 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.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).

Порядок и срок погашения облигаций:

Указывается срок (дата) погашения облигаций или порядок его определения.

3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ,

предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций производится по непогашенной части номинальной стоимости. Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (Пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3-й (Третий)

рабочий день до даты погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- *полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Форма погашения облигаций (денежные средства, имущество, конвертация):

Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Порядок и срок выплаты процентов (купона) по облигациям, включая срок выплаты каждого купона.

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Выплата купонного дохода по Облигациям производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы от выплаты доходов по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать суммы от выплаты доходов по Облигациям, не позднее чем в 5 (Пятый) рабочий день до Даты купонной выплаты Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по первому купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по второму купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по третьему купону выплачивается на 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по пятому купону выплачивается на 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по шестому купону выплачивается на 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 2912-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по девятому купону выплачивается на 3276-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по десятому купону выплачивается на 3640-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением непогашенной части номинальной стоимости Облигаций.
Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной

стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг и 9.1.2. в) Проспекта ценных бумаг).

Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной 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.

1 Купон

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям (далее по тексту – Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка, в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций.

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом. На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

2. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

6. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

7. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты

составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

10. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.
Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением непогашенной части номинальной стоимости Облигаций.
Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента:
Исполнение обязательств по Облигациям Эмитента 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:
Эмитент предполагает, что результаты его финансово-хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства Эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций.

Тип досрочного погашения***: Досрочное погашение по требованию их владельцев***

Цена погашения: ***Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной 100% непогашенной части номинальной стоимости Облигации. Также, при досрочном погашении Облигаций владельцам Облигаций будет выплачен накопленный купонный доход. В любой день между датой начала размещения и датой погашения соответствующей***

части номинальной стоимости Облигаций выпуска величина НКД по Облигации рассчитывается по следующей формуле:

Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Cj * Nom * (T - T(j -1))/ 365/ 100%,
где
j - порядковый номер купонного периода, j=1, 2, 3…10;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, в рублях;
C j - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода (для случая первого купонного периода T (j-1) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j –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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций и накопленного купонного дохода при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены по требованию владельцев Облигаций:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитент публикует в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг») в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев Облигаций, является:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) ***просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;***
2) ***просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;***

3) ***объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;***

4) ***просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;***

5) ***предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем на сумму превышающую эквивалент 50 млн. долларов США (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций настоящего выпуска);***

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, начиная с даты, следующей после наступления вышеуказанного события.

Погашение облигаций осуществляется по номиналу через 30 дней с момента реализации одного из вышеперечисленных событий.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 20 (Двадцати) дней с момента, с которого у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций.

Порядок досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении облигаций:

При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, сообщение о наличии у владельцев Облигаций такого права должно быть раскрыто Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

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

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

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование события, дающего право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;***
- ***дату возникновения события;***
- ***возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.***

Эмитент обязан проинформировать НДЦ о наступлении событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, а также периоде приема Требований о досрочном погашении и дате (периоде) досрочного погашения Облигаций.
После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию об итогах досрочного погашения в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

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

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

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

- Копия отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;
- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации).

Требование должно содержать наименование события, давшего право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:
а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
- номер счета;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.
д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
з) код ОКПО;

и) код ОКВЭД;

к) БИК (для кредитных организаций).

Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- *код иностранной организации (КИО) - при наличии*

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- *вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- *ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
- *число, месяц и год рождения владельца Облигаций.*

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Эмитент не несет обязательств по досрочному погашению Облигаций по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои заявления;

- к лицам, представившим заявление, не соответствующее установленным требованиям.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов или направляется по почтовому адресу Эмитента в любой рабочий день начиная с даты, следующей после наступления события при наступлении которого у Владельца Облигаций возникает право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций.

В течение 7 (Семи) дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций) на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций, а также все необходимые данные для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДЦ об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций уведомление о причинах их непринятия не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций права, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Порядок зачисления и списания Облигаций из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДЦ.

Платежный агент в Дату досрочного погашения, при условии поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

Досрочное погашение осуществляется в отношении всех поступивших Требований о досрочном погашении Облигаций, удовлетворяющих требованиям, указанным выше в данном пункте.

После исполнения обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.
Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании уведомления и данных, полученных от Эмитента, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям, в пользу которых Эмитент перечислил необходимые денежные средства.

В дату досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, необходимые денежные средства.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Эмитент публикует информацию об исполнении обязательств по досрочному погашению облигаций в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Тип досрочного погашения: ***Досрочное погашение по усмотрению эмитента***

А) ***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.***

Цена погашения: ***Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента производится по цене, равной 100% непогашенной части номинальной стоимости Облигации. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.***

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены по усмотрению Эмитента:
Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг») в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

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, предшествующего купонному периоду, ставка по которому будет определяться после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента:
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

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

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

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***стоимость досрочного погашения;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует биржу (в случае, если Облигации будут допущены к обращению на какой-либо фондовой бирже) и НДЦ о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента:
В случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента, Эмитент может принять решение о досрочном погашении Облигаций не позднее чем за 20 рабочих дней до даты окончания купонного периода, определенного в решении Эмитента о возможности досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Данное решение принимается Единоличным исполнительным органом Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций производится Платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Выплата непогашенной части номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате непогашенной части номинальной стоимости Облигации при их досрочном погашении. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям, не позднее 5 (пятого) рабочего дня до даты досрочного погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты досрочного погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3 (третий) рабочий день до даты досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*

- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы досрочного погашения по Облигациям или нет:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- *полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между

Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям.

В дату досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм досрочного погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Б) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов). При этом Эмитент должен определить номер(а) купонного(ых) периода(ов) в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного купонного периода.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

В случае принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций приобретение Облигаций будет означать согласие приобретателя Облигаций с возможностью их частичного досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Срок в течение которого облигации могут быть частично досрочно погашены Эмитентом:

В случае принятия Эмитентом до даты начала размещения Облигаций решения о частичном досрочном погашении Облигаций, Облигации будут частично досрочно погашены в дату окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом в таком решении.

Дата начала частичного досрочного погашения:

Дата окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом до даты начала размещения Облигаций в решении о частичном досрочном погашении Облигаций.

Дата окончания частичного досрочного погашения:

Даты начала и окончания частичного досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия информации о принятии решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов):

Сообщение о принятии Эмитентом решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- *в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;*
- *на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;*

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение всего срока обращения облигаций.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать номер(а) купонного(ых) периода(ов) в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного(ых) купонного(ых) периода(ов).

Эмитент информирует биржу (в случае, если Облигации будут допущены к обращению на какой-либо фондовой бирже) о принятых решениях не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Порядок частичного досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента:

Частичное досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в одинаковом проценте от номинальной стоимости Облигаций в отношении всех облигаций выпуска.

Частичное досрочное погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Если дата частичного досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Частичное досрочное погашение Облигаций производится в проценте от номинальной стоимости одной Облигации, определенном эмитентом перед началом размещения Облигаций. При этом выплачивается купонный доход по i-му купонному периоду, где i - порядковый номер купонного периода, на дату выплаты которого осуществляется частичное досрочное погашение облигаций выпуска.

Частичное досрочное погашение Облигаций и выплата купонного дохода Облигаций при их частичном досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты частичного досрочного погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы частичного досрочного погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы частичного досрочного погашения

по Облигациям, не позднее 5 (пятого) рабочего дня до даты частичного досрочного погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты частичного досрочного погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3 (третий) рабочий день до даты частичного досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для

выплаты сумм частичного досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям или нет:

- ***полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;***
- ***количество принадлежащих владельцу Облигаций;***
- ***полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;***
- ***место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;***
- ***реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;***
- ***идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;***
- ***налоговый статус владельца Облигаций;***

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм частичного досрочного погашения по Облигациям.

В дату частичного досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм частичного досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм частичного досрочного погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Эмитент не возлагает обязанности по раскрытию информации о досрочном погашении Облигаций на иное юридическое лицо.

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций: ***отсутствуют***

г) Порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения.

1. Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

А) 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 (далее – Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.
Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Биржа» или «ФБ ММВБ») в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске ценных бумаг 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.transneft.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 Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Контактный телефон: ***(495) 663-47-14***
Факс: ***(495) 663-80-50***

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 не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже, в следующих источниках:

- ***в ленте новостей;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru;***

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

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).

Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Период получения Уведомлений заканчивается в 18 часов 00 минут московского времени последнего дня Периода 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:

Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 03 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.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – Дата приобретения):

Датой приобретения Облигаций является 3 (Третий) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в случаях, описанных в п. 9.3.1. 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). Цена Приобретения Облигаций определяется как 100 (сто) процентов от непогашенной части номинальной стоимости Облигаций. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату Приобретения Облигаций

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п.п. а) и г) 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 пп. г) п.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 НДЦ.

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.

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. 9.3.1 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, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение:

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

При этом публикация 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***

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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***

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

Б) Эмитент безотзывно обязуется приобрести у владельцев Облигации в количестве до 65 000 000 (Шестидесяти пяти миллионов) штук включительно на условиях, установленных Решением о выпуске ценных бумаг, по требованиям, заявленным их владельцами, в случае исключения Облигаций из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО (в случае использования Эмитентом переменной ставки купона и определения Эмитентом референсной ставки, привязанной к ставке прямого РЕПО по сделкам прямого РЕПО, совершаемым Банком России).

Датой приобретения Облигаций является 180 (Сто восьмидесятый) день с даты исключения Облигаций из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, при условии последующего не включения в течении 180 (Ста восьмидесяти) дней с даты исключения Банком России Облигаций выпуска в Ломбардный список Банка России и/или опубликованный на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО.

Предъявление требований владельцами Облигаций Эмитенту осуществляется в течение последних 5 (Пяти) календарных дней 180-дневного периода с даты исключения Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО (далее – Период предъявления).

Дата исключения из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО определяется как дата опубликования на сайте Банка России изменений в Ломбардный список и/или список ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, содержащие факт исключения Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО (далее – Дата исключения).

Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – Агент), является Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***

Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Контактный телефон: ***(495) 663-47-14***
Факс: ***(495) 663-80-50***

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 не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже, в следующих источниках:

- ***в ленте новостей;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru;***

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

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).
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Период получения Уведомлений заканчивается в 18 часов 00 минут московского времени последнего дня Периода 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:

Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 03 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.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – Дата приобретения):

Датой приобретения Облигаций является 180 (Сто восьмидесятый) день с Даты исключения Облигаций из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, при условии не включения в течении 180 (Ста восьмидесяти) дней Банком России Облигаций выпуска в Ломбардный список Банка России и/или опубликованный на официальном сайте Банка России список ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО.

Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (Далее – Цена приобретения). Цена Приобретения Облигаций определяется как 100 (сто) процентов от непогашенной части номинальной стоимости Облигаций. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату Приобретения Облигаций

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п.п. а) и г) 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 10.1. 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 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 НДЦ.

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.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

Информация об исключении Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования на сайте Банка России изменений в Ломбардный список и/или опубликованный на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, содержащие факт исключения Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО:

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

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

Одновременно с публикацией сообщения об исключении Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО Эмитент публикует сообщение о наличии у владельцев Облигаций права требовать приобретения Эмитентом принадлежащих им Облигаций в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 10.1.Б) Решения о выпуске ценных бумаг.

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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***

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

2. 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.

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.

Решение о приобретении Облигаций принимается Эмитентом с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций.

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;***
- ***дата 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, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Контактный телефон: ***(495) 663-47-14***

Факс: ***(495) 663-80-50***

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 не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже, в следующих источниках:

- ***в ленте новостей;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru;***

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

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по 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»).

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 Уведомления, 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:

Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 03 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.

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 Дату приобретения 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 Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Обязательство Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций считается исполненным в момент зачисления денежных средств в сумме, равной Цене приобретения Облигаций соответствующего количества Облигаций и НКД по Облигациям, на счет владельца Облигаций, являющегося Участником торгов, или Участника торгов, действующего по поручению и за счет владельца Облигаций, в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности на ФБ ММВБ.

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 НДЦ.
Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НДЦ 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 Облигаций.

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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней,***

При этом публикация 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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***

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

Раскрытие указанной информации Эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

Иные условия приобретения облигаций: ***отсутствуют***

д) Сведения о платежных агентах по облигациям:

Выплата купонного (процентного) дохода и погашение/досрочное погашение/частичное погашение осуществляется Эмитентом через платежного агента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО НДЦ***
Место нахождения: ***г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 4***
Почтовый адрес: ***105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1***
Телефон: ***(495) 956-27-90***
Факс: ***(495) 956-27-92***
Адрес страницы в сети Интернет: ***www.ndc.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-03431-000100***

Дата выдачи: ***4.12.2000.***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФКЦБ России***

Функции платежного агента:
Обязанности и функции Платежного агента:

Платежный агент обязуется:
От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций имеющих право на получение купонного дохода/получения сумм погашения (далее - для целей настоящего пункта - перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций), или поручениях Эмитента, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, и Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.
При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом Выплат по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, и Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом
Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Сведения о возможности назначения Эмитентом дополнительных платежных агентов и отмены таких назначений, а также порядок раскрытия информации о таких действиях:

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения.
Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в сроки:

- ***в ленте новостей - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.***

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.
Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям.

В соответствии со ст. 810 и 811 Гражданского кодекса РФ Эмитент обязан возвратить владельцам при погашении Облигаций их номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в срок и в порядке, предусмотренные условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Дефолт - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям в случае:

- ***просрочки исполнения обязательства по выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и сроки, указанные в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 дней или отказа от исполнения указанного обязательства;***
- ***просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости по Облигациям в порядке и сроки, указанные в настоящем Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 дней или отказа от исполнения указанного обязательства.***

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако в течение указанных в настоящем пункте сроков, составляет технический дефолт.

Санкции, налагаемые на эмитента в случае неисполнения, ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям

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, лицам, несущим солидарную или субсидиарную ответственность по обязательствам эмитента, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:
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 (Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57) 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 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 с 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 или Поручителя удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю о взыскании соответствующих сумм.

В случае неперечисления или перечисления не в полном объеме Эмитентом причитающихся владельцам Облигаций сумм по выплате основного долга по Облигациям и процентов за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации в течение 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено, владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению Облигаций и/или выплате процентного дохода по Облигациям и/или приобретению Облигаций по требованию их владельцев (в том числе дефолт и/или технический дефолт) владельцы и/или номинальные держатели, уполномоченные владельцами Облигаций вправе обратиться к лицам, предоставившим обеспечение по выпуску Облигаций – Открытому акционерному обществу «Сибнефтепровод» - в порядке и на условиях, установленных Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций (далее – Оферта), Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. Сведения об обеспечении исполнения обязательства по Облигациям и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа от исполнения, неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям (в том числе дефолта) описаны в п. 12 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд (подведомственность и срок исковой давности):

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю.

Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту и/или Поручителю, 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 (далее - индивидуальные предприниматели), а в случаях, предусмотренных АПК РФ 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 (далее - организации и граждане).

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям, в том числе:

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 сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.***

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

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.***

Дополнительно в течение 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта Эмитент публикует данное сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта в газете «Труд».

Раскрытие указанной информации Эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
ИНН: ***7201000726***
ОГРН: ***1027200789220 от 02.09.2002***
Место нахождения: ***625048, г.Тюмень, ул.Республики, д.139***

У Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод», предоставляющего обеспечение по Облигациям, отсутствует обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.

Расчет чистых активов Эмитента:

Расчет стоимости чистых активов проводится в соответствии с Приложением к приказу Минфина РФ N 10н, ФКЦБ РФ N 03-6/пз от 29.01.2003 «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ». Расчет производится на последнюю отчетную дату перед датой утверждения Проспекта ценных бумаг – 30 июня 2009 года.

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На конец отчетного периода (тыс. руб.)
I.	**Активы**		
1.	Нематериальные активы	110	690
2.	Основные средства	120	2 269 453
3.	Незавершенное строительство	130	4 314 226
4.	Доходные вложения в материальные ценности	135	26 970 806
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения [1]	140, 250	296 185 755
6.	Прочие внеоборотные активы [2]	131;132; 145, 150	3 541 272
7.	Запасы	210	55 514
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 552 991
9.	Дебиторская задолженность [3]	230, 240	34 506 150
10.	Денежные средства	260	230 885 217
11.	Прочие оборотные активы	270	-
12.	**Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)**		**602 282 074**
II.	**Пассивы**		
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	381 504 480
14.	Прочие долгосрочные обязательства [4,5]	515, 520	5 197 818
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	32 876 723
16.	Кредиторская задолженность	620	68 830 178
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	368 163
18.	Резервы предстоящих расходов	650	194 756
19.	Прочие краткосрочные обязательства [5]	660	-
20.	**Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)**		**488 972 118**
21.	**Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))**		**113 309 956**

[1] За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.
[2] Включая величину отложенных налоговых активов.
[3] За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.
[4] Включая величину отложенных налоговых обязательств.
[5] В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Исполнение обязательств по Облигациям обеспечивается поручительством третьего лица, являющимся юридическим лицом по законодательству места регистрации.

Расчет чистых активов Поручителя:
Расчет стоимости чистых активов проводится в соответствии с Приложением к приказу Минфина РФ N 10н, ФКЦБ РФ N 03-6/пз от 29.01.2003 «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ». Расчет производится на последнюю отчетную дату перед датой утверждения Проспекта ценных бумаг – 30 июня 2009 года.

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На конец отчетного периода (тыс. руб.)
I.	**Активы**		
1.	Нематериальные активы	110	193
2.	Основные средства	120	67 035 466
3.	Незавершенное строительство	130	2 728 213
4.	Доходные вложения в материальные ценности	135	579 168
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения [1]	140, 250	2 271 637
6.	Прочие внеоборотные активы [2]	131, 132, 145, 150	2 143 477
7.	Запасы	210	3 314 085
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	210 092
9.	Дебиторская задолженность [3]	230, 240	6 646 000
10.	Денежные средства	260	40 739
11.	Прочие оборотные активы	270	656
12.	**Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)**		**84 969 726**
II.	**Пассивы**		
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	-
14.	Прочие долгосрочные обязательства [4,5]	515, 520	1 959 671
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	-
16.	Кредиторская задолженность	620	2 889 930
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-
18.	Резервы предстоящих расходов	650	610 388
19.	Прочие краткосрочные обязательства [5]	660	-
20.	**Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)**		**5 459 989**
21.	**Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))**		**79 509 737**

[1] За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.
[2] Включая величину отложенных налоговых активов.
[3] За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.
[4] Включая величину отложенных налоговых обязательств.
[5] В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Дополнительные сведения о лице, обеспечивающем исполнение обязательств по Облигациям, раскрываются Эмитентом в Приложении 3 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

В связи с тем, что сумма чистых активов Поручителя – 79 509 737 тыс. руб. не превышает суммарный размер поручительства, предоставленный по Облигациям серии 03 составляющий 65 000 000 тыс. руб. и совокупного купонного дохода по Облигациям серии 03, то в качестве показателей, необходимых для определения «риска, связанного с приобретением облигаций», принимается сумма чистых активов Эмитента и чистых активов Поручителя.

Таким образом, т.к. суммарная величина чистых активов Эмитента и чистых активов Поручителя составляет 192 819 693 тыс. руб., что превышает предполагаемую суммарную величину обязательств по Облигациям, включающую проценты, Облигации настоящего выпуска не являются инвестициями повышенного риска.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям.

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): ***поручительство***

Размер обеспечения (руб.): ***суммарная номинальная стоимость Облигаций выпуска, составляющая 65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей, и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска.***

Иные условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям:

1. Термины и определения.

1.1. «НДЦ» - Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр», выполняющее функции депозитария Облигаций.
1.2. «Облигации» - неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением в количестве 65 000 000 (Шестидесяти пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, выпускаемые Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.

1.3. «Общество» – Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (Поручитель).
1.4. «Объем Неисполненных Обязательств» - объем, в котором Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.
1.5. «Обязательства Эмитента» - обязательства Эмитента перед владельцами Облигаций, определенные пунктом 3.1. Оферты.
1.6. «Оферта» - настоящая Оферта.
1.7. «Предельная Сумма» - Поручительство в размере суммарной номинальной стоимости Облигаций выпуска, составляющей 65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по облигациям.
1.8. «Событие Неисполнения Обязательств» - событие, описанное в пункте 3.1. Оферты.
1.9. «Срок Исполнения Обязательств Эмитента» - срок, указанный в пункте 3.1. Оферты.
1.10. «Требование об Исполнении Обязательств» - требование владельца Облигаций к Обществу, соответствующее условиям пунктов 3.2.-3.6. Оферты.
1.11. «Эмиссионные Документы» - Решение о выпуске ценных бумаг, Проспект ценных бумаг.
1.12. «Эмитент» – Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

2. Предмет и характер Оферты. Условия ее акцепта.

2.1. Настоящей Офертой Общество предлагает любому лицу, имеющему намерение приобрести Облигации, заключить договор с Обществом о предоставлении Обществом в соответствии с законодательством, Уставом Общества и условиями Оферты обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.
2.2. Оферта является публичной и выражает волю Общества заключить договор поручительства на указанных в Оферте условиях с любым лицом, приобретающим Облигации.
2.3. Оферта является безотзывной, то есть не может быть отозвана в течение срока, установленного для акцепта Оферты.
2.4. Все условия Оферты подлежат включению в полном объеме в Эмиссионные Документы. Оферта считается полученной адресатом в момент обеспечения Эмитентом всем потенциальным приобретателям (участникам подписки) Облигаций возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, содержащейся в Эмиссионных Документах и подлежащей раскрытию в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96г. №39-

ФЗ и нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

2.5. Акцепт оферты может быть совершен только путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке, на условиях и в сроки, определенные Эмиссионными Документами. Приобретение Облигаций означает заключение приобретателем Облигаций с Обществом договора поручительства, по которому Общество обязывается перед приобретателем Облигаций отвечать за исполнение Эмитентом его обязательств перед приобретателем Облигаций на условиях, установленных Офертой. Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца Облигаций прав на такие Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю (новому владельцу) переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

3. Обязательства Общества. Порядок и условия их исполнения.

3.1.Общество принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода), а также по приобретению Эмитентом Облигаций выпуска в порядке и в сроки, установленные Эмиссионными Документами, на следующих условиях:

Предельный размер ответственности Общества по Обязательствам Эмитента ограничен Предельной Суммой. В случае недостаточности Предельной Суммы для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Обществу в порядке, установленном Офертой, Общество распределяет Предельную Сумму между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими нижеуказанным образом требованиям.

Ответственность Общества по Обязательствам Эмитента является солидарной.

Факт неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

- *Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов к номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;*
- *Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций;*
- *Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.*

Общество обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента (солидарная ответственность Общества).

3.2. Общество обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение Эмитентом Обязательства Эмитента в Объеме Неисполненных Обязательств и в пределах Предельной Суммы. Объем Неисполненных Обязательств определяется Обществом в соответствии с полученными от владельцев Облигаций Требованиями об Исполнении Обязательств, оформленными в соответствии с п. 3.3. настоящей Оферты.

3.3. В том случае, если Общество исполняет обязательства Эмитента по погашению Облигаций, перевод Облигаций со счета депо, открытого в НДЦ Владельцу или его

номинальному держателю на счет депо, открытый в НДЦ Обществу или его номинальному держателю и перевод соответствующей суммы денежных средств с банковского счета, открытого в расчетной кредитной организации Обществу или его уполномоченному лицу на банковский счет, открытый в расчетной кредитной организации Владельцу или его уполномоченному лицу, осуществляется по правилам, установленным НДЦ для осуществления переводов ценных бумаг по встречным поручениям отправителя и получателя с контролем расчетов по денежным средствам.

3.4. Требование об Исполнении Обязательств должно соответствовать следующим условиям:
3.4.1. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу в письменной форме и подписано владельцем Облигаций (его уполномоченными лицами) или (в случае, если Облигации переданы в номинальное держание и номинальный держатель уполномочен получать суммы погашения и/или иных доходов по Облигациям и/или требовать от Эмитента приобретения Облигаций и предъявлять Требование) номинальным держателем Облигаций, а, если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью (при ее наличии);
3.4.2. В Требовании об Исполнении Обязательств должны быть указаны:
- фамилия, имя, отчество или полное наименование владельца Облигаций, его ИНН, место жительства (место нахождения);
- при предъявлении Требования об исполнении обязательства по выплате последней части номинальной стоимости при погашении Облигаций в Требовании указываются реквизиты счета депо (номер счета депо, номер раздела, депозитарный код депонента НДЦ), открытого в НДЦ Владельцу или его номинальному держателю, необходимые для перевода Облигаций по встречным поручениям с контролем расчетов по денежным средствам, по правилам, установленным НДЦ;
- реквизиты банковского счета владельца Облигаций или лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового) в расчетной кредитной организации (при предъявлении Требования об исполнении обязательства по выплате последней части номинальной стоимости при погашении Облигаций реквизиты банковского счета указываются по правилам НДЦ для переводов ценных бумаг по встречным поручениям с контролем расчетов по денежным средствам) и иные данные, необходимые для осуществления перевода денежных средств (наименование для юридического лица или фамилия, имя, отчество для физического лица; адрес местонахождения (места жительства); ИНН (при наличии); для физических лиц - серия и номер документа, удостоверяющего личность, дата выдачи и наименование органа, выдавшего данный документ, для юридических лиц - коды ОКПО и ОКВЭД (для банковских организаций – БИК);
- Объем Неисполненных Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств;
3.4.3. В Требовании об Исполнении Обязательств должно быть указано, что Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме номинальную стоимость Облигаций при погашении Облигаций и/или купонный доход в сроки, определенные Эмиссионными Документами; Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами;
3.4.4. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу не позднее 30 дней со дня наступления соответствующего Срока Исполнения Обязательств Эмитента в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств;
3.4.5. К Требованию об Исполнении Обязательств должна быть приложена подтверждающая права владельца Облигаций на его Облигации выписка со счета депо в НДЦ, или депозитариях, являющихся депонентами по отношению к НДЦ (при предъявлении Требования о выплате купонного дохода – выписка на дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей для выплаты соответствующего купонного дохода; при предъявлении Требования о погашении облигаций – выписка на дату предъявления Требования).

3.4.6. Требование об Исполнении Обязательств и приложенные к нему документы должны быть направлены в Общество заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

3.5. Общество рассматривает Требование об Исполнении Обязательств в течение 14 (четырнадцати) дней со дня окончания срока в 30 (тридцать) дней, установленного пунктом 3.4.4. Оферты. При этом Общество вправе выдвигать любые возражения, которые мог бы представить Эмитент, и не теряет право на эти возражения даже в том случае, если Эмитент от них отказался или признал свой долг.

3.6. Не рассматриваются Требования об Исполнении Обязательств, предъявленные к Обществу позднее 30 (тридцати) дней со дня наступления соответствующего Срока Исполнения Обязательств Эмитента в отношении владельцев Облигаций, направивших данное Требование об Исполнении Обязательств.

3.7. В случае удовлетворения Обществом Требования об Исполнении Обязательств, Общество уведомляет об этом владельца Облигаций. В уведомлении Общество указывает реквизиты, необходимые для заполнения поручения депо по форме, установленной для перевода Облигаций с контролем расчетов по денежным средствам (номер счета депо, номер раздела, депозитарный код Эмитента, БИК кредитной организации отправителя денежных средств, номер счета отправителя денежных средств).

Общество подает в НДЦ встречное поручение депо (по форме, установленной для перевода Облигаций с контролем расчетов по денежным средствам) на перевод Облигаций со счета депо, открытого в НДЦ владельцу или его номинальному держателю, на свой счет депо, в соответствии с реквизитами, указанными в Требовании. Общество также подает в расчетную кредитную организацию поручение на перевод денежных средств на банковский счет владельца Облигаций, номинального держателя Облигаций или иного лица уполномоченного владельцем Облигаций, в соответствии с реквизитами указанными в Требовании.

Указанные действия осуществляются Обществом не позднее 30 (тридцатого) дня с даты истечения срока рассмотрения Требования.

3.8. Владелец Облигаций или его номинальный держатель обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления об удовлетворении Требования подать в НДЦ поручение на перевод Облигаций со своего счета депо в НДЦ на счет депо Общества в НДЦ в соответствии с реквизитами, указанными в Уведомлении об удовлетворении Требования, поручение подается по форме, установленной для перевода ценных бумаг с контролем расчетов по денежным средствам.

3.9. Общество не несет ответственности за неисполнение своих обязательств, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Обществу недостоверных данных, указанных в Требовании, в таком случае любые дополнительные расходы по надлежащему исполнению Обществом своих обязательств возмещаются за счет владельца Облигаций или номинального держателя Облигаций.

4. Прочие условия

4.1. Все вопросы отношений Общества и владельцев Облигаций, касающиеся Облигаций и не урегулированные Офертой, регулируются Эмиссионными Документами, понимаются и толкуются в соответствии с ними и законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения своих обязательств по Оферте Общество и владельцы Облигаций несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

4.3. Все споры и разногласия, нерешенные путем переговоров, передаются на рассмотрение в арбитражный суд или суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика.

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям.

С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по предоставленному поручительству в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент

перехода прав на Облигацию. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на Облигацию, является недействительной.

Иные условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям – ***отсутствуют.***

Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением, (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):
В случае изменения условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное), официальное сообщение Эмитента об указанных изменениях публикуется эмитентом в ленте новостей в течение 5 (Пяти) дней с даты возникновения события, а также на странице «Интернет» по адресу: http://www.transneft.ru. При этом публикация на странице Интернет по адресу: http://www.transneft.ru осуществляется после публикации в ленте новостей.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Сведения не указываются для ценных бумаг настоящего выпуска.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Сведения не указываются для ценных бумаг настоящего выпуска.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Сведения не указываются для ценных бумаг настоящего выпуска.

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

Цена размещения Облигаций устанавливается равной 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

НКД = Nom * C * (T - T0) / 365 / 100%, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций;

T0 - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию определяется 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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественного права приобретения Облигаций выпуска не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ограничения, устанавливаемые акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру: ***отсутствуют***

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей – нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***отсутствуют***

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативными актами Центрального Банка Российской Федерации.

В соответствии со ст. 27.6 Федерального закона от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» обращение эмиссионных ценных бумаг, выпуск которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска указанных ценных бумаг.

В соответствии с пунктом 1 ст. 4 Федерального закона от 05 марта 1999 года № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается рекламировать и (или) предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах для эмитентов, публично размещающих ценные бумаги.

В соответствии с п. 6 ст. 29 Федерального закона от 13 марта 2006 года № 38-ФЗ «О рекламе» реклама эмиссионных ценных бумаг не допускается до осуществления регистрации их проспекта, за исключением случая, если в соответствии с федеральным законом для публичного размещения или публичного обращения эмиссионных ценных бумаг осуществление регистрации их проспекта не требуется.

В соответствии с п. 2.4.18 Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н не может быть осуществлена государственная регистрация выпуска Облигаций:

- ***а) до полной оплаты уставного капитала эмитента, являющегося акционерным обществом или обществом с ограниченной ответственностью;***
- ***б) если сумма номинальных стоимостей размещаемых облигаций выпуска в совокупности с суммой номинальных стоимостей всех непогашенных облигаций эмитента, являющегося хозяйственным обществом, превышает размер его уставного капитала и/или величину (размер) обеспечения, предоставленного ему третьими лицами.***

Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом 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.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг в обращении находится один выпуск неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя ОАО «АК «Транснефть»: серии 01.
Облигации были размещены и допущены к обращению во 2 квартале 2009 года. После регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций, который был зарегистрирован 04.06.2009г. в течение 2 квартала 2009 года через организатора торговли на рынке ценных бумаг было совершено 2 сделки с Облигациями серии 01, поэтому сведения о динамике изменения цен на Облигации Эмитента не приводятся.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг оказывающих Эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – «Организатор»), является ЗАО «ВТБ Капитал».

Профессиональным участником рынка ценных бумаг, оказывающим Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций выпуска является: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Основные функции лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:
Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- ***разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;***
- ***подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;***
- ***подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***
- ***организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;***
- ***организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);***

- ***осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;***

Андеррайтер не оказывает Эмитенту юридических услуг.

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 ЗАО «ВТБ Капитал» в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг Эмитента.

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, а при наличии такой обязанности – также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ЗАО «ВТБ Капитал» не установлена.

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, а при наличии такого права – дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг:

У ЗАО «ВТБ Капитал» 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.

Сведения о вознаграждении лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора Организатору выплачивается вознаграждение в размере не более 0,1% общей номинальной суммы выпуска, или 65 000 000 (шестьдесят пять миллионов) рублей.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Круг потенциальных приобретателей ценных бумаг (участников закрытой подписки):

1. ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество).***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739609391

2. ***Сбербанк России ОАО.***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700132195

3. ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700167110

4. ***Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700342890

5. ***Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество).***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700159497

6. ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700067328

7. ***Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739082106

8. ***Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739326449

9. ***Открытое акционерное общество «Акционерный коммерческий банк «РОСБАНК».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739460737

10. ***Открытое акционерное общество «Промсвязьбанк».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019142

11. ***Открытое акционерное общество «Банк Уралсиб».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1020280000190

12. ***Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019208

13. ***«Внешнеэкономический промышленный банк» (общество с ограниченной ответственностью).***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700514049

14. ***Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ».***
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027800000084

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

Проведение торгов, организатором которых является фондовая биржа или иной организатор торговли на рынке ценных бумаг, при размещении ценных бумаг настоящего выпуска не предусмотрено.

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 организатору торговли на рынке ценных бумаг Закрытому акционерному обществу «Фондовая биржа ММВБ» для допуска размещаемых ценных бумаг к обращению на рынке ценных бумаг.

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***
Организацией является организатор торговли на рынке ценных бумаг, в том числе фондовая биржа
Данные о лицензии на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг:
Номер лицензии: ***077-10489-000001***
Дата выдачи лицензии: ***23.08.2007***
Срок действия лицензии: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***ФСФР России***

Предполагаемый срок обращения ценных бумаг:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг. 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.

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, так как Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов Эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг

	тыс. рублей	в % от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг	11 842	0.01822
в том числе:		
сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг [1]	112	0.00017
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	7 750	0.01192
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)	2 280	0.00351
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	50	0.00008
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)	-	0.00000
иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг	1 650	0.00254

[1] В том числе уплачиваются:

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о государственной регистрации выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб.

Государственная пошлина за регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг - 100 000 руб.

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб.

Государственная пошлина за регистрацию Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 10 000 руб.

В случае, если расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, оплачиваются третьими лицами, указывается на это обстоятельство и раскрываются сведения о таких лицах и оплаченных (оплачиваемых) ими расходах эмитента: ***расходы оплачиваются Эмитентом***.

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

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, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ, 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).

До истечения 3 (Третьего) дня с даты получения письменного уведомления ФСФР России об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска Облигаций Эмитент обязан создать комиссию по организации возврата средств, использованным 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.***

Комиссия в срок, не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, сформированного НДЦ на дату окончания размещения Облигаций, 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 (Двух) 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 (Двух) 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 «Труд» и ленте новостей (АК&М, Интерфакс). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - http://www.transneft.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 (Десяти) 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 (Десяти) 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 (Четырех) месяцев с даты получения Эмитентом письменного уведомления уполномоченного органа об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, или с иной установленной законодательством даты, в иных случаях возникновения у Эмитента обязанности осуществить возврат полученных в процессе эмиссии денежных средств.
После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 (Одного) месяца.

Возврат денежных средств осуществляется через Платежного агента:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО НДЦ***
Место нахождения: ***г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4***
Почтовый адрес***: 105062, г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр. 1.***
Номер лицензии кредитной организации: ***177-03431-000100***
Дата получения лицензии: ***04.12.2000 г.***
Срок действия лицензии: ***бессрочная лицензия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России.***

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 капитала эмитента на дату утверждения Проспекта ценных бумаг: ***7 101 722 рублей***

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): ***5 546 847***

доля в уставном капитале эмитента: ***78,1057%***

Привилегированные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): ***1 554 875***

доля в уставном капитале эмитента: ***21,8943%***

Данные об акциях эмитента, которые обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента:

Акции ОАО «АК «Транснефть» за пределами Российской Федерации не обращаются.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Информация об изменениях размера уставного капитала эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

В период 2004-2007 годов изменения размера уставного капитала ОАО «АК «Транснефть» места не имели.

Размер уставного капитала на 1.01.2008: ***6 219 502 рублей***

Разбивка уставного капитала по категориям акций на 1.01.2008:

Обыкновенные акции.

Общая номинальная стоимость (руб.): ***4 664 627***

Доля в уставном капитале эмитента: ***75 %***

Привилегированные акции.

Общая номинальная стоимость (руб.): ***1 554 875***

Доля в уставном капитале эмитента: ***25 %***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала: ***Общее собрание акционеров***

Дата составления и номер протокола: ***24.10.2007, Распоряжение Росимущества № 3329-р***

Размер уставного капитала после изменения: ***7 101 722 рублей***

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: ***Резервный фонд***

В соответствии со статьей 16 главы 7 Устава, Компания создает Резервный фонд в размере 15 (Пятнадцати) процентов от уставного капитала Компании.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Компании составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Компании до достижения Резервным фондом установленного размера.

Резервный фонд Компании предназначен для покрытия ее убытков, а также для погашения облигаций Компании и выкупа акций Компании в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для иных целей

	2004	2005	2006	2007	2008
Размер фонда, установленный учредительными документами, % от УК	15	15	15	15	15
Размер фонда, тыс. руб.	12 912	12 912	12 912	12 912	12 912
Размер фонда, % от УК	207,62	207,62	207,62	207,62	207,62
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	-	-	-	-	-
Размер использованных средств, тыс. руб. (1)	-	-	-	-	-
Направление использования средств фонда	-	-	-	-	-

(1) В течение рассматриваемого периода использование средств Резервного фонда не производилось.

Руководствуясь законодательством Российской Федерации в части формирования резервных фондов, а именно статьей 36 Федерального закона «Об акционерных обществах» №208-ФЗ и решениями Общего собрания акционеров Общества, Компания дополнительно направляла на формирование резервного фонда средства свыше требований, обозначенных в уставе.

Иные фонды:

В соответствии со статьей 16 главы 7 Устава ОАО «АК «Транснефть», Компания вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его финансово-хозяйственную деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.

В течение 2004-2008 годов иные фонды, формируемые за счет чистой прибыли, Компанией не создавались.

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента:

Высшим органом управления Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» является Общее собрание акционеров.

Порядок созыва и проведения Общего собрания акционеров определен ст. 25, 26, 27, 28, 29 Устава ОАО «АК «Транснефть».

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления:

В соответствии с Уставом Компании уведомление о проведении Общего собрания акционеров доводится до всех лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, путем опубликования в «Российской газете» или направлением письменного уведомления заказным письмом в срок, не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения. В случае направления акционеру письменного уведомления заказное письмо направляется по его адресу, указанному в Реестре акционеров.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Право созывать (требовать проведения) внеочередного Общего собрания акционеров имеют:

- ***Совет директоров Компании на основании его собственной инициативы,***
- ***Ревизионная комиссия Компании,***
- ***аудитор Компании,***
- ***акционеры (акционер), являющиеся владельцами в совокупности не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании на дату предъявления требования.***

Порядок направления требований (предъявления) о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Компании: ***Ревизионная комиссия Компании, аудитор Компании, акционеры (акционер), являющиеся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании, направляют требование (предъявление) в Совет директоров Компании.***

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

Определение даты проведения Общего собрания акционеров Компании относится к компетенции Совета директоров:

- ***годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее, чем через 2 месяца и не позднее, чем через 6 месяцев после окончания финансового года;***
- ***внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии Компании, аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее, чем 10 процентов голосующих акций Компании, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.***

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Компании, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

В случаях, когда Совет директоров обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения Советом директоров Компании о его проведении.

В соответствии с п. 3 ст. 47 ФЗ «Об акционерных обществах» в ОАО «АК «Транснефть» 100% голосующих акций которого принадлежит одному акционеру – государству, в лице Росимущество, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. При этом положения Устава, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 26.3 Устава ОАО «АК «Транснефть» акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Правление и Ревизионную комиссию Компании, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность Президента. Такие предложения должны поступить в Компанию не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Компании, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе предложить кандидатов в Совет директоров Компании, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Компании. Такие предложения должны поступить в Компанию не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение 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).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также сведения о нем, предусмотренные соответствующими внутренними документами Компании.

Совет директоров Компании 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 пяти дней после окончания сроков, установленных пунктом 26.3 Устава Компании.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Компании 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 высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Правом ознакомления с информацией, предоставляемой для подготовки и проведения Общего собрания акционеров, обладают лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Компании, по состоянию на дату, определяемую Советом директоров Компании.

Порядок ознакомления с информацией, предоставляемой для подготовки и проведения Общего собрания акционеров:

Акционеры имеют право ознакомиться с информацией (материалами), перечень которых определен решением Совета директоров, по месту:

- ***нахождения исполнительных органов Компании;***
- ***нахождения регистратора Компании;***
- ***по запросу акционера в течение семи дней, при этом плата за копии не может превышать затрат на их изготовление;***
- ***во время проведения Общего собрания акционеров по месту его проведения.***

Регистратор, по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляет ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Компанией за предоставление данных копий, 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.

Статья 28 Устава ОАО «АК «Транснефть» предусматривает следующий порядок оглашения решений Общего собрания акционеров Компании, и итогов голосования:

«Решения, принятые Общим собранием акционеров, 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, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, путем публикации в "Российской газете" или направлением заказным письмом».
Кроме того информация раскрывается в форме сообщения о существенном факте путем опубликования в ленте новостей - не позднее 1 дня и на странице в сети Интернет – не позднее 2 дней с даты составления протокола общего собрания акционеров.

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: ***Открытое акционерное общество «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Верхневолжскнефтепровод»***
Место нахождения: ***603600, г. Нижний Новгород, пер.Гранитный, 4/1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы «Дружба»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «МН «Дружба»***
Место нахождения: ***241020***, ***г. Брянск, ул. Уральская, 113***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***0.02 %***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Приволжские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Приволжскнефтепровод»***
Место нахождения: ***443020***, ***г. Самара, ул. Ленинская, 100***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***0.002 %***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СМН»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, проспект А. Зерюнова, д. 2/1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Северо-Западные магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СЗМН»***
Место нахождения: ***420045, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26а***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***64 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***64%***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование***: Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Место нахождения: ***625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, 139***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование**:** ***Открытое акционерное общество «Транссибирские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование***: ОАО «Транссибнефть»***
Место нахождения: ***644033***, ***г. Омск, ул. Красный путь, д. 111, корп. 1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черняева»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Уралсибнефтепровод»***
Место нахождения: ***450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Крупской, 10***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***75.5 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***75.5%***
Доля организации в уставном капитале эмитента: ***0.001%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Центрсибнефтепровод»***
Место нахождения: ***634050, Россия, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Черномортранснефть»***
Место нахождения: ***353911, Россия, г. Новороссийск, Шесхарис Краснодарского края***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***

Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов «Транснефтепродукт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АК «Транснефтепродукт»***
Место нахождения: ***193318, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Связьтранснефть»***
Место нахождения: ***127254, Россия, г. Москва, ул. Добролюбова, д.16 корп.1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Волжский подводник»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Волжский подводник»***
Место нахождения*: **603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д. 19А***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Центр технической диагностики»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО ЦТД «Диаскан»***
Место нахождения: ***140501, Российская Федерация, Московская обл., г. Луховицы, ул. Куйбышева, 7***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Гипротрубопровод»***
Место нахождения: ***119334, Россия, г.Москва, ул.Вавилова, 24, корп.1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Центр метрологического обеспечения»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Центр МО»***
Место нахождения: ***127254, Россия, г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПресс»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТрансПресс»***
Место нахождения: ***127254, Россия, г. Москва, ул. Добролюбова, д.16 корп.1***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Балтийские магистральные нефтепроводы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Балтнефтепровод»***
Место нахождения: ***188910, Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск.***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***54,2 %***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами «Восточная Сибирь – Тихий Океан»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЦУП ВСТО»***
Место нахождения: ***665830, Россия, г.Ангарск, ул.Горького 2-б***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100*** %
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Транснефть Финанс»***
Место нахождения: ***119334, Россия, г.Москва, ул.Вавилова, 24, корп. 1.***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100*** %
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная строительная дирекция»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ДСД»***
Место нахождения: ***680021, Россия, г.Хабаровск, ул.Ленинградская, д.46, офис 602***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***100*** %
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный консорциум «Бургас-Александруполис»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТК-БА»***
Место нахождения: ***119180, Россия, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57.***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***33,34*** %
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «СПбМТСБ»***
Место нахождения: ***Россия, 191011, г. Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси, д. 1/3, лит. А***
Доля эмитента в уставном капитале организации: ***10*** %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***10%***
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Континентальная хоккейная лига»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «КХЛ»***
Место нахождения: ***Россия, 115035, г. Москва, Овчинниковская набережная, д. 20, стр. 2***
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***11,7647*** %
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Данные о существенных сделках (группах взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенных эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
1.	01.01.04	Подрядчик ОАО «Сибнефтепровод»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	23 871 418 тыс. руб. * 31,8% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
2.	01.01.04	Подрядчик – ОАО «Урало-Сибирские МН»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 137 070 тыс. руб. 14,8% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
3.	01.01.04	Подрядчик – ОАО «Приволжские МН»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	9 383 149 тыс. руб. 14,3% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
4.	01.01.04	Подрядчик – ОАО «Транссибирские МН»	Подряд на транспортировку нефти	7 800 459 тыс. руб. 20,6% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
5.	01.01.04	Подрядчик – ОАО «Северо-Западные МН»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	14 338 587 тыс. руб. 19,1% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью	Регистрации не подлежит Просрочки не было

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
						27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Обязательства исполнены
6.	01.01.04	Подрядчик – ОАО «МН «Дружба»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 493 770 тыс. руб. 15,3% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
7.	01.01.04	Подрядчик – ОАО «Черномортранс-нефть»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 409 064 тыс. руб. 11,4% от балансовой стоимости активов Транзит азербайджанской нефти.	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
8.	01.01.04	ОАО «Верхневолжскнефте провод» - подрядчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	12 069 367 тыс. руб. 16,1% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
9.	01.01.04	ООО «Балтнефтепровод» - подрядчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	19 794 981 тыс. руб. 26,4% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 27.06.03, Протокол № 1 от 27.06.03	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
10.	01.01.04	ОАО «НК «ЮКОС» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	23 502 957 243,12 руб. 31,3% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
							было Обязательства исполнены
11.	01.01.04	ОАО «Сибирская нефтяная компания» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	10 063 623 874,03 руб. 13,4% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
12.	01.01.04	ОАО «Сургутнефтегаз» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	22 703 528 663,50 руб. 30,0% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
13.	01.01.04	ОАО «НГК «Славнефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	9 012 209 141,02 руб. 12% от балансовой стоимости активов	01.12.04	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
14.	01.01.04	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	23 241 071 262,11 руб. 39,9% от балансовой стоимости активов	31.12.04	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
15.	01.01.04	ОАО «ТНК» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по	18 858 225 403,95 руб. 25,1% от балансовой	31.12.04	Одобрению не подлежит в силу	Регистрации не подлежит

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
			магистральным нефтепроводам	стоимости активов		закона	Просрочки не было Обязательства исполнены
16.	08.01.04	Залогодержатель ОАО «АК Сбербанк РФ»	Договор залога прав по договору транспортировки № 0004044 с ОАО «НГК «Славнефть»	8 282 970 150 руб. 11% от балансовой стоимости активов	31.12.04 До выполнения обязательств	Одобрено Советом Директоров как крупная 14.10.03 Протокол № 9 от 14.10.03.	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
17.	08.01.04	Залогодержатель ОАО «АК Сбербанк РФ»	Договор залога прав по договору транспортировки № 0004126 с ОАО «ТНК»	14 035 239 075 руб. 18,7% от балансовой стоимости активов	31.12.04 До выполнения обязательств	Одобрено Советом Директоров как крупная 14.10.03 Протокол № 9 от 14.10.03.	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
18.	01.01.05	Подрядчик ОАО «Приволжские МН»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	10 033 221 тыс. руб. 13,8% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
19.	01.01.05	Подрядчик ОАО «Транссибирские магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	31 734 711 тыс. руб. 38,6% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
20.	01.01.05	Подрядчик ОАО «Северо-Западные МН»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	16 796 027 тыс. руб. 20,4% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
21.	01.01.05	Подрядчик ОАО «МН Дружба»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	11 107 736 тыс.руб. 13,5% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
22.	01.01.05	Подрядчик ОАО «Черномортранс-нефть»	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	9 208 453 тыс. руб. 11,2% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
23.	01.01.05	Подрядчик ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку нефти от грузоотправителей	15 659 578 тыс. руб. 19,1% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
24.	01.01.05	Подрядчик ООО «Балтийские магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку нефти от грузоотправителей	23 703 842 тыс. руб. 28,8% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол №	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
						1 от 30.06.04	исполнены
25.	01.01.05	Подрядчик ОАО «Северные МН»	Подряд на транспортировку и хранение нефти от грузоотправителей	7 240 560 тыс. руб. 18,8% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
26.	01.01.05	ОАО «Сибирская нефтяная компания» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	10 978 641 тыс. руб. в т.ч. НДС 13,3% от балансовой стоимости активов	31.12.05	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
27.	01.01.05	ОАО «НК «Роснефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	24 844 237 тыс. руб. в т.ч. НДС 30,2% от балансовой стоимости активов	31.12.05	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
28.	01.01.05	ОАО «Сургутнефтегаз» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	28 655 142 тыс. руб. в т.ч. НДС 34,8% от балансовой стоимости активов	31.12.05	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
29.	01.01.05	ОАО «НГК «Славнефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	10 045 805 тыс. руб. в т.ч. НДС 12,2% от балансовой стоимости активов	31.12.05	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
							Обязательства исполнены
30.	01.01.05	ОАО «ЛУКОЙЛ» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	29 351 103 тыс. руб. в т.ч. НДС 35,7% от балансовой стоимости активов	31.12.05	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
31.	01.01.05	ОАО «ТНК» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	12 453 110 тыс. руб. в т.ч. НДС 15,1% от балансовой стоимости активов	10.06.05	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
32.	19.01.05	ОАО «Урало-Сибирские МН» - подрядчик	Подряд на транспортировку и хранение нефти грузоотправителей	10 359 793 тыс. руб. 12,6% от балансовой стоимости активов	31.12.05 с пролонгацией	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 30.06.04, Протокол № 1 от 30.06.04	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
33.	10.06.05	ОАО «ТНК-ВР Холдинг» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	15 259 854 тыс. руб. в т.ч. НДС 18,5% от балансовой стоимости активов	31.12.05	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
34.	01.01.06	Подрядчик ОАО «Верхневолжские магистральные	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти.	16 603 631 тыс. руб. 14,7% от балансовой	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью	Регистрации не подлежит Просрочки не

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	Дата совершения сделки	Контрагент	Предмет сделки	Размер сделки в денежном выражении Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Примечание (1)
		нефтепроводы»		стоимости активов		31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	было Обязательства исполнены
35.	01.01.06	Подрядчик ОАО «Северо-Западные магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	20 535 134 тыс.руб. 18,1% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
36.	01.01.06	Подрядчик ОАО «Транссибирские магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	28 727 074 тыс.руб. 25,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
37.	01.01.06	Подрядчик ОАО «Приволжские магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	13 259 956 тыс. руб. 11,7% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
38.	01.01.06	Подрядчик ОАО «Сибнефтепровод»	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	21 261 630 тыс. руб. 18,8% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
39.	01.01.06	Подрядчик ОАО «МН «Дружба»	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	11 825 373 тыс. руб. 10,4% от балансовой	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка	Регистрации не подлежит

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
				стоимости активов		с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	Просрочки не было Обязательства исполнены
40.	01.01.06	Подрядчик ОАО «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	17 924 515 тыс.руб. 15,8% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
41.	01.01.06	Подрядчик ООО «Балтийские магистральные нефтепроводы»	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	22 016 930 тыс. руб. 19,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 31.03.06, протокол № 2 от 31.03.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
42.	01.01.06	ОАО «НК «Роснефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	36 760 440,08 тыс. руб. в т.ч. НДС. 32,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
43.	01.01.06	ОАО «Сургутнефтегаз» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	33 704 761,40 тыс. руб. в т.ч. НДС. 29,7% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
44.	01.01.06	ОАО «ЛУКОЙЛ» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	33 282 470,92 тыс. руб. в т.ч. НДС. 29,4% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
45.	01.01.06	ОАО «ТНК-ВР Холдинг» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	30 459 988,69 тыс. руб. в т.ч. НДС. 26,9% от балансовой стоимости активов	31.12.06	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
46.	08.08.06	Заемщик ООО «Востокнефтепровод»	Предоставление целевого займа	200 млрд. руб.** 179,1% от балансовой стоимости активов	01.01.2021	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06, Распоряжение Росимущества № 3192-р от 02.08.06 Одобрено Советом Директоров как сделка с заинтересованностью 21.06.06, протокол № 7 от 21.06.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
47.	26.10.06	Кредитор Сберегательный банк РФ	Об открытии невозобновляемой кредитной линии	65 млрд. руб. 57,4% от балансовой стоимости активов	23.10.07	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью	Регистрации не подлежит Просрочки не было

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
						02.08.06, Распоряжение Росимущества от 02.08.06 № 3192-р	Обязательства исполнены
48.	01.01.07	ОАО НК «Роснефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	46 776 626 102,54 руб. в т.ч. НДС. 30,8% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
49.	01.01.07	ОАО «ЛУКОЙЛ» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	37 525 049 095,68 руб. в т.ч. НДС. 24,7% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
50.	01.01.07	ОАО «Сургутнефтегаз» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	36 847 791 939,76 руб. в т.ч. НДС. 24,3% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
51.	01.01.07	ОАО «ТНК-ВР» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	32 420 286 357,74 руб. в т.ч. НДС. 21,3% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
52.	01.01.07	ОАО «Газпром нефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	15 609 558 315,31 руб. в т.ч. НДС. 10,3% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
53.	05.03.07	ОАО «Приволжские МН» - подрядчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	19 875 448 тыс. руб. 13,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
54.	05.03.07	ОАО «Северо-Западные МН» - подрядчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	23 003 754 тыс. руб. 15,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
55.	05.03.07	ОАО «Урало-Сибирские МН» - подрядчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	20 710 692 тыс. руб. 13,6% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
56.	05.03.07	ОАО «Сибнефтепровод» - подрядчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	21 424 683 тыс. руб. 14,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
							исполнены
57.	05.03.07	ОАО «Транссибнефть» - подрядчик	Подряд на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти	25 977 570 тыс. руб. без НДС. 17,1% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
58.	05.03.07	ООО «Балтнефтепровод» - подрядчик	Подряд на транспортировку и диспетчеризацию нефти	24 293 227 тыс. руб. 15,9% от балансовой стоимости активов	31.12.07	Одобрено Советом директоров как сделка с заинтересованностью 28.12.06, протокол № 13 от 28.12.06	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
59.	06.04.07	Сберегательный банк РФ – кредитор	Об открытии невозобновляемой кредитной линии	Лимит 20 млрд. руб.*** 13,2% от балансовой стоимости активов	02.04.08	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06 и 06.03.07, Распоряжение МЭР № 3192-р от 02.08.06 и № 507-р от 06.03.07	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
60.	07.08.07	Сберегательный банк РФ (ОАО) – кредитор	Об открытии невозобновляемой кредитной линии	Лимит 16 000 000 тыс. руб.*** 10,5% от балансовой стоимости активов	02.08.08	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 02.08.06, Распоряжение Минэкономразвития от 02.08.06 № 3192-р	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
61.	07.11.07	Сберегательный банк РФ (ОАО) – кредитор	Об открытии невозобновляемой кредитной линии	Лимит 20 млрд. руб.*** 13,2% от балансовой стоимости активов	28.10.08	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 19.10.07, Распоряжение Росимущества от 19.10.07 №3325-Р	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
62.	07.11.07	Сберегательный банк РФ (ОАО) – кредитор	Об открытии невозобновляемой кредитной линии	145 млрд. руб. *** 95,5% от балансовой стоимости активов	30.10.2014	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 19.10.07, Распоряжение Росимущества от 19.10.07 №3325-Р	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
63.	23.11.07	Сберегательный банк РФ (ОАО) – кредитор	Об открытии невозобновляемой кредитной линии	40 млрд. руб. *** 26,3% от балансовой стоимости активов	12.11.08	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 19.10.07, Распоряжение Росимущества от 19.10.07 №3325-Р	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
64.	01.01.08	ОАО НК «Роснефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 53 620 883 000 руб. в т.ч. НДС.	31.12.08	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
				21% от балансовой стоимости активов			исполнены
65.	01.01.08	ОАО «ЛУКОЙЛ» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 42 139 668 000 руб. в т.ч. НДС. 16,5% от балансовой стоимости активов	31.12.08	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
66.	01.01.08	ОАО «Сургутнефтегаз» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 42 979 638 000 руб. в т.ч. НДС. 16,8% от балансовой стоимости активов	31.12.08	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
67.	01.01.08	ОАО «ТНК-ВР» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 37 012 521 000 руб. в т.ч. НДС. 14,5% от балансовой стоимости активов	31.12.08	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства исполнены
68.	24.03.08	Эмитент TransCapitalInvest Limited Доверительный управляющий:	Агентский договор в отношении облигаций TransCapitalInvest Limited.	700 000 000 евро 9,9% от балансовой стоимости активов	Срок погашения 2012 год	Одобрено Общим собранием акционеров как крупная сделка 01.06.07, Распоряжение	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
		Citicorp Trustee Company Ltd				Росимущества от 01 июня 2007 № 1651-р.	не исполнены
69.	24.03.08	Эмитент TransCapitalInvest Limited Менеджеры: 1. Citigroup Global Markets Limited 2. Goldman Sachs International 3. UBS Limited	Договор подписки в отношении облигаций участия в займе на сумму 700 000 000 евро.	Процентная ставка 5,381% годовых	Срок погашения 2012 год	Одобрено Общим собранием акционеров как крупная сделка 01.06.07, Распоряжение Росимущества от 01 июня 2007 № 1651-р.	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
70.	24.03.08	Эмитент TransCapitalInvest Limited Доверительный управляющий: Citicorp Trustee Company Ltd	Агентский договор в отношении облигаций TransCapitalInvest Limited.	500 000 000 долларов США 4,8% от балансовой стоимости активов	Срок погашения 2012 год	Одобрено Общим собранием акционеров как крупная сделка 01.06.07, Распоряжение Росимущества от 01 июня 2007 № 1651-р.	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
71.	24.03.08	Эмитент TransCapitalInvest Limited Менеджеры: 1. Citigroup Global Markets Limited 2. Goldman Sachs International 3. UBS Limited	Договор подписки в отношении облигаций участия в займе на сумму 5000 000 000 долл. США.	Процентная ставка 6,103 % годовых.	Срок погашения 2012 год	Одобрено Общим собранием акционеров как крупная сделка 01.06.07, Распоряжение Росимущества от 01 июня 2007 № 1651-р.	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание (1)**
72.	23.06.08	ООО «СМНП Козьмино» - заемщик	Предоставление целевого займа	50 211 000 тыс. руб. **** 33,1% от балансовой стоимости активов	31.12.2021	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 20.06.08, Распоряжение Росимущества № 710-р от 20.06.08	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
73.	01.01.09	ОАО НК «Роснефть» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 68 027 613,80 тыс.руб. в т.ч. НДС 17,4% от балансовой стоимости активов	31.12.2009	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
74.	01.01.09	ОАО «ЛУКОЙЛ» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 52 630 851,68 тыс.руб. в т.ч. НДС 13,5% от балансовой стоимости активов	31.12.2009	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
75.	01.01.09	ОАО «Сургутнефтегаз» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 52 951 512,12 тыс.руб. в т.ч. НДС 13,5% от балансовой стоимости активов	31.12.2009	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом							
№	**Дата совершения сделки**	**Контрагент**	**Предмет сделки**	**Размер сделки в денежном выражении** **Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки**	**Срок исполнения обязательств**	**Сведения об одобрении совершения сделки**	**Примечание [1]**
76.	01.01.09	ОАО «ТНК-ВР» - заказчик	Договор об оказании услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам	Ожидаемая тарифная выручка за транспортировку нефти 45 663 016,78 тыс.руб. в т.ч. НДС 11,6% от балансовой стоимости активов	31.12.2009	Одобрению не подлежит в силу закона	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены
77.	10.04.09	ОАО НК «Роснефть» - поставщик	Поставка нефти 6 млн. тонн в год (+-4.1%) в период с 01.01.2011 по 31.12.2030	Определяется по формуле Ц=Цэд*К-Тп-Бр.-М Предполагаемая цена договора 27 млрд. долларов США. 207,6 % от балансовой стоимости активов	С 01.01.2011г. по 31.12.2030г.	Одобрено Общим собранием акционеров как сделка с заинтересованностью 16.07.09, Распоряжение Росимущества № 1271-р от 16.07.09	Регистрации не подлежит Просрочки не было Обязательства не исполнены

[1] Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством РФ; сведения об исполнении обязательств по сделке; наличие просрочки в исполнении обязательств

* Общий объем совершенных сделок с ОАО «Сибнефтепровод» по данным договорам за 2004 год составил 16 914 437 тыс. руб.
** Общий объем совершенных сделок с ООО «Востокнефтепровод» по данному договору составил: 65 000 000 тыс. руб. в 2006 и 91 757 243 тыс. руб. в 2007 году.
*** Общий объем совершенных сделок с ОАО «Сберегательный Банк РФ» по данным договорам за 2007 год составил 120 801 524 тыс. руб.
****Фактический размер сделки по состоянию на 31.12.2008г. составил 24 774 958 тыс.руб., в том числе начисленные проценты в сумме 901 513 тыс.руб.

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Сведения по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за 5 последних завершенных финансовых лет:

Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Standard & Poor's»

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: ***«Standard & Poor's International Services Inc.»***
Сокращенное фирменное наименование: ***«Standard & Poor's»***
Место нахождения: ***Московский офис - 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7***

Объект присвоения кредитного рейтинга:
Эмитент ОАО «АК «Транснефть»

Значение кредитного рейтинга по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг:
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в национальной валюте:
«BBB» (прогноз: негативный)
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной валюте:
«BBB» (прогноз: негативный)

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «АК «Транснефть» за 2004-2008 годы:

Дата изменения кредитного рейтинга:
27 января 2004 года
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в национальной валюте:
«BB+» (прогноз: стабильный)
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной валюте:
«BB+» (прогноз: стабильный)

Дата изменения кредитного рейтинга:
29 ноября 2006 года
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в национальной валюте:
«BBB+» (прогноз: стабильный)
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной валюте:
«BBB+» (прогноз: стабильный)
Дата изменения кредитного рейтинга:

9 декабря 2008 года
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в национальной валюте:
«BBB» (прогноз: негативный)
Значение кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной валюте:
«BBB» (прогноз: негативный)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.standardandpoors.ru***

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

<u>Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Moody's Investors Service Ltd.»</u>

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: ***«Moody's Investors Service Ltd.»***
Сокращенное фирменное название: ***«Moody's»***
Место нахождения: ***Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB;***
Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007

Объект присвоения кредитного рейтинга:
Эмитент ОАО «АК «Транснефть»

Значение кредитного рейтинга по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг:
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в иностранной валюте: ***Baa1 (прогноз: стабильный)***
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в национальной валюте: ***Baa1 (прогноз: стабильный)***
Значение рейтинга эмитента по национальной шкале: ***Aaa (стабильный)***

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «АК «Транснефть» за 2004-2008 годы.

Дата изменения кредитного рейтинга:
27 апреля 2005 года
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в иностранной валюте:
«Baa3» (прогноз: позитивный)
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в национальной валюте:
«Baa3» (прогноз: позитивный)

Дата изменения кредитного рейтинга:
23 июня 2005 года
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в иностранной валюте:
«Baa3» (прогноз: позитивный)
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в национальной валюте:
«Baa1» (прогноз: позитивный)

Дата изменения кредитного рейтинга:
26 октября 2005 года
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в иностранной валюте:
«Baa2» (прогноз: стабильный)
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в национальной валюте:
«A2» (прогноз: стабильный)

Дата изменения кредитного рейтинга:

24 мая 2006 года
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в иностранной валюте:
«A2» (прогноз: стабильный)
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в национальной валюте:
«A2» (прогноз: стабильный)

Дата изменения кредитного рейтинга:
15 декабря 2008 года
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в иностранной валюте:
«A3» (прогноз: стабильный)
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в национальной валюте:
«A3» (прогноз: стабильный)

Дата изменения кредитного рейтинга:
31 марта 2009 года
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в иностранной валюте:
«Baa1» (прогноз: стабильный)
Значение международного долгосрочного рейтинга эмитента по обязательствам в национальной валюте:
«Baa1» (прогноз: стабильный)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.moodys.com***

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акции: ***обыкновенные***
Номинальная стоимость каждой акции: ***1 рубль***
Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***5 546 847 штук***
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах выпуска): ***не имеется***
Количество объявленных акций: ***не имеется***
Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***не имеется***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеется***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***не имеется***
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: ***1-01-00206-A от 20.12.2007.***

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
Права, предоставляемые акциями их владельцам (определены ст. 11 Устава ОАО «АК «Транснефть»):

-на получение доли чистой прибыли (дивиденды), подлежащей распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Компании;

-на участие в Общем собрании акционеров Компании с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;

-на получение части имущества Компании (ликвидационной стоимости) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и Уставом Компании.

Категория (тип) акции: ***привилегированные***
Номинальная стоимость каждой акции: ***1 рубль***
Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***1 554 875 штук***
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах выпуска): ***не имеется***
Количество объявленных акций: ***не имеется***
Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***не имеется***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеется***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***не имеется***
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации***: 2-01-00206-А от 20.12.2007.***

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
Права, предоставляемые акциями их владельцам (определены ст. 12 Устава ОАО «АК «Транснефть»):

Акционеры - владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Компании по итогам последнего финансового года, разделенной на число привилегированных акций на основании данных реестра акционеров Компании.

Владелец привилегированной акции имеет право принимать участие в Общем собрании акционеров. Акционеры - владельцы привилегированных акций Компании не имеют права голоса на Общем собрании, за исключением случаев, установленных Федеральным Законом «Об акционерных обществах».

Акционеры - владельцы привилегированных акций Компании участвуют в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов:

-о реорганизации и ликвидации Компании;

-о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди;

-по всем вопросам компетенции Общего собрания акционеров, начиная с Общего собрания акционеров, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Права акционера - владельца привилегированных акций на их конвертацию: Уставом не предусмотрены.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Выпусков ценных бумаг, которые были погашены (аннулированы) не было.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены):

Облигации:

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг в обращении находится один выпуск документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя ОАО «АК «Транснефть»: серии 01
Общее количество ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении:
35 000 000 (Тридцать пять миллионов) штук
Общий объем по номинальной стоимости ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении:
35 000 000 000 (Тридцать пять миллиардов) рублей

Информация по каждому выпуску, ценные бумаги которого обращаются (не погашены):

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:
Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-01-00206-A***
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***16 апреля 2009 года***
Дополнительные выпуски: ***не предусмотрено***
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ***04 июня 2009 года***
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ***ФСФР России***
Количество ценных бумаг выпуска: ***35 000 000 штук***
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: ***1 000 рублей***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***35 000 000 000 рублей***

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. 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.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем на сумму превышающую эквивалент 50 млн. долларов США (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций настоящего выпуска);

6) делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших Облигации в котировальные списки, в случае осуществления фондовой биржей листинга Облигаций до даты начала размещения Облигаций и осуществления эмиссии Облигаций без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (при размещении с использованием листинга «В»).

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг, начиная с даты, следующей после наступления вышеуказанного события.

Погашение облигаций осуществляется по номиналу через 30 (Тридцать) дней с момента реализации одного из вышеперечисленных событий.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 20 (Двадцати) дней с момента, с которого у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций.

6. В случае ликвидации Эмитента владелец Облигации вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

7. 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.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям, определены условиями Оферты, указанной в п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг и в подпункте з) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.
Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, возникающие из такого обеспечения в соответствии с условиями обеспечения. С переходом прав на Облигацию с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из данного обеспечения. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.
В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Открытому акционерному обществу «Сибнефтепровод» (далее – Поручитель), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.
Поручитель и Эмитент несут перед Владельцами Облигаций солидарную ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска, их неисполнения или ненадлежащего исполнения описаны в п. 9.7, 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.
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.

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НДЦ***
Место нахождения***: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4***
Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-03431-000100***
Дата выдачи лицензии: ***4.12.2000 г.***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается срок (дата) погашения облигаций или порядок его определения.

3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Иные условия и порядок погашения облигаций:
Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций производится по непогашенной части номинальной стоимости. Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (Пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения

по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до даты погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- *полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Форма погашения облигаций (денежные средства, имущество, конвертация):

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.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:
Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций.

А) Тип досрочного погашения***: по требованию владельцев Облигаций Эмитента***

Цена погашения: ***Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной 100% непогашенной части номинальной стоимости Облигации. Также, при досрочном погашении Облигаций владельцам Облигаций будет выплачен накопленный купонный доход. В любой день между датой начала размещения и датой погашения соответствующей части номинальной стоимости Облигаций выпуска величина НКД по Облигации рассчитывается по следующей формуле:***

Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Cj * Nom * (T - T(j -1))/ 365/ 100%,
где
j - порядковый номер купонного периода, j=1, 2, 3…10;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, в рублях;
C j - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода (для случая первого купонного периода T (j-1) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j –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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций и накопленного купонного дохода при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены по требованию владельцев Облигаций:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, в случае если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами Российской Федерации эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитент публикует в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг»), или в случае предоставления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о предоставлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев Облигаций, является:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) ***просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;***
2) ***просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;***
3) ***объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;***
4) ***просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;***
5) ***предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем на сумму превышающую эквивалент 50 млн. долларов США (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций настоящего выпуска);***
6) ***делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших Облигации в котировальные списки, в случае осуществления фондовой биржей листинга Облигаций до даты начала размещения Облигаций и осуществления эмиссии Облигаций без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг(при размещении с использованием листинга «В»).***

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, начиная с даты, следующей после наступления вышеуказанного события.

Погашение Облигаций осуществляется по номиналу через 30 дней с момента реализации одного из вышеперечисленных событий.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 20 (Двадцати) дней с момента, с которого у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций.

Порядок досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций:

При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, сообщение о наличии у владельцев Облигаций такого права должно быть раскрыто Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.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 Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование события, дающее право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;***
- ***дату возникновения события;***
- ***возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.***

Эмитент обязан проинформировать НДЦ о наступлении событий дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, а также периоде приема Требований о досрочном погашении и дате (периоде) досрочного погашения Облигаций.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию об итогах досрочного погашения в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

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

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

Текст сообщения о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Депонент Некоммерческого партнерства «Национальный депозитарный центр» либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать

действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.
Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

- *Копия отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;*
- *документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации).*

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

з) код ОКПО;

и) код ОКВЭД;

к) БИК (для кредитных организаций).

Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- *код иностранной организации (КИО) - при наличии*

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- *вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- *ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
- *число, месяц и год рождения владельца Облигаций.*

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Эмитент не несет обязательств по досрочному погашению Облигаций по отношению:
- к лицам, не представившим в указанный срок свои заявления;
- к лицам, представившим заявление, не соответствующее установленным требованиям.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов или направляется по почтовому адресу Эмитента в любой рабочий день начиная с даты, следующей после наступления события при наступлении которого у Владельца Облигаций возникает право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций.
В течение 7 (Семи) дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций) на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций, а также все необходимые данные для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДЦ об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций уведомление о причинах их непринятия не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций права, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций повторно.
В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Порядок зачисления и списания Облигаций из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДЦ.

Платежный агент в Дату досрочного погашения, при условии поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

Досрочное погашение осуществляется в отношении всех поступивших Требований о досрочном погашении Облигаций, удовлетворяющих требованиям, указанным выше в данном пункте.

После исполнения обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.
Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании уведомления и данных, полученных от Эмитента, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям, в пользу которых Эмитент перечислил необходимые денежные средства.

В дату досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, необходимые денежные средства.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Эмитент публикует информацию об исполнении обязательств по досрочному погашению облигаций в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Б) Тип досрочного погашения: ***по усмотрению Эмитента***
А) 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.

Цена погашения: ***Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента производится по цене, равной 100% непогашенной части номинальной стоимости Облигации. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.***

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены по усмотрению Эмитента:
Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, в случае если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами Российской Федерации эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг»), или в случае предоставления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о предоставлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

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, предшествующего купонному периоду, ставка по которому будет определяться после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента:
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.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 Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***стоимость досрочного погашения;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует Биржу и НДЦ о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента:
В случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента, Эмитент может принять решение о досрочном погашении Облигаций не позднее чем за 20 рабочих дней до даты окончания купонного периода, определенного в решении Эмитента о возможности досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.
Данное решение принимается Единоличным исполнительным органом Эмитента.
Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций производится Платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Выплата непогашенной части номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате непогашенной части номинальной стоимости Облигации при их досрочном погашении. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям, не позднее 5 (пятого) рабочего дня до даты досрочного погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты досрочного погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3 (третий) рабочий день до даты досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- ***номер счета в банке;***
- ***наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;***
- ***корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;***
- ***банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;***

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы досрочного погашения по Облигациям или нет:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- *полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям.

В дату досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям

со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм досрочного погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Б) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов). При этом Эмитент должен определить номер(а) купонного(ых) периода(ов) в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного купонного периода.
Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.
В случае принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций приобретение Облигаций будет означать согласие приобретателя Облигаций с возможностью их частичного досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Срок в течение которого облигации могут быть частично досрочно погашены Эмитентом:
В случае принятия Эмитентом до даты начала размещения Облигаций решения о частичном досрочном погашении Облигаций, Облигации будут частично досрочно погашены в дату окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом в таком решении.

Дата начала частичного досрочного погашения:
Дата окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом до даты начала размещения Облигаций в решении о частичном досрочном погашении Облигаций.

Дата окончания частичного досрочного погашения:
Даты начала и окончания частичного досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия информации о принятии решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов):

Сообщение о принятии Эмитентом решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- ***в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;***

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение всего срока обращения облигаций.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должны направляться акционерным обществом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 дней с момента наступления соответствующего события.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать номер(а) купонного(ых) периода(ов) в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного(ых) купонного(ых) периода(ов).

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Порядок частичного досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента:

Частичное досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в одинаковом проценте от номинальной стоимости Облигаций в отношении всех облигаций выпуска.

Частичное досрочное погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Если дата частичного досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Частичное досрочное погашение Облигаций производится в проценте от номинальной стоимости одной Облигации, определенном эмитентом перед началом размещения Облигаций. При этом выплачивается купонный доход по i-му купонному периоду, где i - порядковый номер купонного периода, на дату выплаты которого осуществляется частичное досрочное погашение облигаций выпуска.

Частичное досрочное погашение Облигаций и выплата купонного дохода Облигаций при их частичном досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты частичного досрочного погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы частичного досрочного погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, не позднее 5 (пятого) рабочего дня до даты частичного досрочного погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты частичного досрочного погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем

Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3 (третий) рабочий день до даты частичного досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- ***номер счета в банке;***
- ***наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;***
- ***корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;***
- ***банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;***

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм частичного досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям или нет:

- ***полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;***
- ***количество принадлежащих владельцу Облигаций;***
- ***полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;***
- ***место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;***

- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм частичного досрочного погашения по Облигациям.

В дату частичного досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм частичного досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм частичного досрочного погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа

Эмитент не возлагает обязанности по раскрытию информации о досрочном погашении Облигаций на иное юридическое лицо.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют десять купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 364 (Триста шестьдесят четыре) дня.

Купонный доход начисляется на непогашенную часть номинальной стоимости. Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	

1. Купон: процентная ставка по 1 купону С1, может быть определена:

А) 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) уполномоченным органом 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.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С1 * Nom * (Т1 - Т0) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С1 - размер процентной ставки по первому купону, в процентах годовых; Т0- дата начала первого купонного периода Облигаций; Т1 - дата окончания первого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

2. Купон: процентная ставка по второму купону (С2) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)	Датой окончания купонного периода второго купона является 728-й (Семьсот двадцать	Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С2 * Nom * (Т2 – Т1) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.;

день с даты начала размещения Облигаций.	восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С2 - размер процентной ставки по второму купону, в процентах годовых; Т1- дата начала второго купонного периода Облигаций; Т2 - дата окончания второго купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

3. Купон: процентная ставка по третьему купону (С3) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода третьего купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С3 * Nom * (Т3 – Т2) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С3 - размер процентной ставки по третьему купону, в процентах годовых; Т2- дата начала третьего купонного периода Облигаций; Т3 - дата окончания третьего купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

4. Купон: процентная ставка по четвертому купону (С4) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг**.**

Датой начала купонного периода четвертого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С4 * Nom * (Т4 – Т3) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С4 - размер процентной ставки по четвертому купону, в процентах годовых; Т3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций; Т4 - дата окончания четвертого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае,

		если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

5. Купон: процентная ставка по пятому купону (С5) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода пятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С5 * Nom * (Т5 – Т4) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С5 - размер процентной ставки по пятому купону, в процентах годовых; Т4- дата начала пятого купонного периода Облигаций; Т5 - дата окончания пятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

6. Купон: процентная ставка по шестому купону (С6) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода шестого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С6 * Nom * (Т6 – Т5) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С6 - размер процентной ставки по шестому купону, в процентах годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

7. Купон: процентная ставка по седьмому купону (С7) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения	Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С7 * Nom * (Т7 – Т6) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С7 - размер процентной ставки по седьмому купону, в

	Облигаций.	процентах годовых; Т6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций; Т7 - дата окончания седьмого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

8. Купон: процентная ставка по восьмому купону (С8) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С8 * Nom * (Т8 – Т7) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С8 - размер процентной ставки по восьмому купону, в процентах годовых; Т7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; Т8 - дата окончания восьмого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

9. Купон: процентная ставка по девятому купону (С9) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода девятого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С9 * Nom * (Т9 – Т8) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С9 - размер процентной ставки по девятому купону, в процентах годовых; Т8- дата начала девятого купонного периода Облигаций; Т9 - дата окончания девятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

10. Купон: процентная ставка по десятому купону (С10) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода десятого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С10 * Nom * (Т10 – Т9) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С10 - размер процентной ставки по десятому купону, в процентах годовых; Т9- дата начала десятого купонного периода Облигаций; Т10 - дата окончания десятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной 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 процентных ставок по купонам:

а) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…10).

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.

Если размер ставок купонов или порядок определения ставок купонов, определяется уполномоченным органом управления эмитента одновременно по нескольким купонным периодам, эмитент обязан приобретать облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому эмитентом будут определяться ставки купонов или порядок определения ставок купонов одновременно с иными купонными периодами после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (предоставления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган).

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставки по которым устанавливается Эмитентом одновременно с утверждением 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.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;*

Эмитент направляет сообщение о принятии решения о ставке или порядке определении размера процента (купона) по Облигациям в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о ставке или порядке определении размера процента (купона) по Облигациям, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

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.

В случае, если одновременно с утверждением 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 и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов непогашенной части 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.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашений Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

б) Эмитент обязан определить размер процента (купона) по Облигациям по каждому купонному периоду, по которому размер процента (купона) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган) (j=(i+1),..,10), и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, ставка по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент имеет право каждый раз определить одновременно ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего купона из каждой последовательной серии купонов, по которым ставки в соответствии с данным подпунктом определяются одновременно). При этом владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов непогашенной части 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-ого купонного периода (k<10).

Информация об определенных ставках купонов и о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом (включая порядковый номер купонного периода (k), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом) раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашении

Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, 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 (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:
Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Выплата купонного дохода по Облигациям производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы от выплаты доходов по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать суммы от выплаты доходов по Облигациям, не позднее чем в 5 (Пятый) рабочий день до Даты купонной выплаты Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.
В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по первому купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по второму купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по третьему купону выплачивается на 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по пятому купону выплачивается на 1820-й день с Даты начала размещения

Облигаций.
Купонный доход по шестому купону выплачивается на 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 2912-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по девятому купону выплачивается на 3276-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по десятому купону выплачивается на 3640-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением непогашенной части номинальной стоимости Облигаций.
Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг и 9.1.2. в) Проспекта ценных бумаг).
Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной 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.

1 Купон

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям (далее по тексту – Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций).
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:
а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
- номер счета;
- наименование банка, в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.
Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан

включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций.

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом. На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

2. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных

держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

6. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций

7. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

10. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением непогашенной части номинальной стоимости Облигаций.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг.

Облигации серии 01 не являются биржевыми облигациями.

Обеспечение по облигациям выпуска: ***ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением.***

Вид предоставленного обеспечения: ***поручительство.***

Ценные бумаги выпуска не являются опционами.

Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми.
Ценные бумаги выпуска не являются российскими депозитарными расписками.

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Эмитент не имеет выпусков, обязательства по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг в обращении находится один выпуск документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя ОАО «АК «Транснефть» серии 01 с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены.

Лицо, предоставившее обеспечение:
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Место нахождения: ***625048, г.Тюмень, ул.Республики, д.139***

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг в обращении находится один выпуск документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя ОАО «АК «Транснефть» серии 01 с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены.
Способ предоставленного обеспечения: ***поручительство***
Объем, в котором поручитель отвечает перед владельцами облигаций, обеспеченных поручительством, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям (выплата номинальной стоимости (иного имущественного эквивалента), выплата процентного (купонного) дохода по облигациям, осуществление иных имущественных прав, предоставляемых облигациями): ***суммарная номинальная стоимость Облигаций выпуска, составляющая 35 000 000 000 (Тридцать пять миллиардов) рублей, и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска.***

Порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:

Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил обязательства Эмитента (солидарная ответственность поручителя).
Поручитель обязуется в соответствии с условиями оферты отвечать за исполнение Эмитентом обязательства Эмитента в объеме неисполненных обязательств и в пределах предельной суммы. Объем неисполненных обязательств определяется поручителем в соответствии с полученными от владельцев облигаций требованиями об исполнении обязательств, оформленными в соответствии с п. 3.3. оферты.
Требование об исполнении обязательств должно соответствовать следующим условиям:
1. требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено к поручителю в письменной форме и подписано владельцем облигаций (его уполномоченными лицами) или (в случае, если облигации переданы в номинальное держание и номинальный держатель

уполномочен получать суммы погашения и/или иных доходов по облигациям и/или требовать от Эмитента приобретения облигаций и предъявлять требование) номинальным держателем облигаций, а, если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью (при ее наличии);

2. в требовании об исполнении обязательств должны быть указаны: фамилия, имя, отчество или полное наименование владельца облигаций, его ИНН, место жительства (место нахождения), реквизиты его банковского счета (номер счета; наименование банка и корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; ИНН банка держателя облигаций; банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет), объем неисполненных обязательств в отношении владельца облигаций, направляющего данное требование об исполнении обязательств;

3. в требовании об исполнении обязательств должно быть указано, что Эмитент не выплатил владельцу облигаций или выплатил не в полном объеме номинальную стоимость облигаций при погашении облигаций и/или купонный доход в сроки, определенные эмиссионными документами; Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев облигаций о приобретении облигаций в сроки и на условиях, определяемых эмиссионными документами;

4. требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено к поручителю не позднее 30 дней со дня наступления соответствующего срока исполнения обязательств Эмитента в отношении владельца облигаций, направляющего данное требование об исполнении обязательств;

5. к требованию об исполнении обязательств должна быть приложена подтверждающая права владельца облигаций на его облигации выписка со счета депо в НДЦ, или депозитариях, являющихся депонентами по отношению к НДЦ.

В случае предъявления требования об исполнении обязательств, связанного с неисполнением и/или ненадлежащим исполнением Эмитентом своих обязательств по погашению облигаций, к требованию об исполнении обязательств также должна быть приложена копия отчета НДЦ, заверенная депозитарием, о переводе облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении.

6. требование об исполнении обязательств и приложенные к нему документы должны быть направлены поручителю заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

Сведения о юридическом лице, предоставившем обеспечение:
Размер стоимости чистых активов эмитента на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства (на 30.09.2008г.): ***110 106 056 тыс.руб.***
Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставляющего поручительство, которым обеспечивается исполнение обязательств эмитента по облигациям, на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства (на 30.09.2008г.): ***45 979 759 тыс.руб.***

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Информация по данному пункту не раскрывается, так как Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента (эмигент, регистратор):

Ведение реестра акционеров ОАО «АК «Транснефть» осуществляет:
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13***
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: ***№ 10-000-1-00264***
Дата выдачи лицензии: ***03.12.2002***
Срок действия лицензии: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший лицензию: ***ФКЦБ России***
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: ***19.09.2000г.***

В обращении находится один выпуск документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя серии 01 ОАО «АК «Транснефть» с обязательным централизованным хранением.

Централизованное хранение облигаций выпуска осуществляет:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО НДЦ***
Место нахождения***: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4***
Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ***№ 177-03431-000100***
Дата выдачи лицензии: ***4 декабря 2000 года***
Срок действия лицензии: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФКЦБ России***

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. ***Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».***
2. ***Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».***
3. ***Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».***
4. ***Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».***
5. ***Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».***
6. ***Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».***
7. ***Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».***
8. ***Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».***
9. ***Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».***
10. ***Таможенный кодекс Российской Федерации.***
11. ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).***
12. ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).***
13. ***Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.***

14. *Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».*
15. *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
16. *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
17. *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» .*
18. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
19. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
20. *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
21. *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «АК «Транснефть», и операциям с ними.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация на территории Российской Федерации ценных бумаг и инструментов срочных сделок (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы) не подлежит обложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «АК «Транснефть» российским организациям.

ОАО «АК «Транснефть», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ).

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

Н = К × Сн × (д - Д),

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «АК «Транснефть» иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «АК «Транснефть», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «АК «Транснефть» по долговым обязательствам (облигациям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «АК» Транснефть» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «АК «Транснефть» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной

организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

Порядок отнесения объектов гражданских прав к ценным бумагам устанавливается гражданским законодательством Российской Федерации и применимым законодательством иностранных государств.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг 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 суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.
Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, 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.

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).

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет 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.

Согласно ст. 280 НК РФ ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) 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;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

При этом 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.

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.

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, установленных ст.283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение доходов по облигациям.

Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) к доходам от источников в Российской Федерации. Проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, фактически находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 следующих подряд месяцев (п.2 ст.207 НК РФ).

2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% для физических лиц – резидентов и по ставке 15% для физических лиц – нерезидентов в порядке, предусмотренном ст.275 названного Кодекса.

В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$Н = К \times Сн \times (д - Д),$$

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней с 1 января 2008 года применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для получения налоговых привилегий (освобождение от уплаты налога, налоговый вычет и пр.), предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

Налоговая база определяется отдельно по каждому виду доходов, в отношении которых установлены различные налоговые ставки.

Если сумма налоговых вычетов в налоговом периоде окажется больше суммы доходов, в отношении которых предусмотрена налоговая ставка 13%, подлежащих налогообложению, за этот же налоговый период, то применительно к этому налоговому периоду налоговая база принимается равной нулю. На следующий налоговый период разница между суммой налоговых вычетов в этом налоговом периоде и суммой доходов подлежащих налогообложению, не переносится, если иное не предусмотрено НК РФ (п.3 ст. 210 НК РФ).

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо,

совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) 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 ст.228 НК РФ.

Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации,	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	9%	15%	9%	15%
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Акции:

Акции обыкновенные именные бездокументарные.

Категория акций: ***обыкновенные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***53,64***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***250 210 592,28***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29 ноября 2005 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29 ноября 2005 г. № 2647-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу-до 31.12.2005 г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2004 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***250 210 592,28***

Категория акций: ***обыкновенные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***184,52***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***860 716 974,04***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29 июня 2006 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29 июня 2006 г. № 2806-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2006 г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2005 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***860 716 974,04***

Категория акций: ***обыкновенные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***101,23***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***472 200 191,21***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***27 июня 2007 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 27 июня 2007 г. № 2177-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2007г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2006 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***472 200 191,21***

Категория акций: ***обыкновенные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***135,22***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***750 044 651,34***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***16.07.2008 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 16.07.2008 г. № 1178-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2008 г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2007 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***750 044 651,34***

Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2008 год***
Годовым Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» принято решение дивиденды по итогам деятельности Общества в 2008 году не выплачивать
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2009 г. № 783-р***

Акции привилегированные

Категория (тип) акций: ***привилегированные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***321,81***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***500 374 323,75***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29 ноября 2005 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29 ноября 2005 г. № 2647-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2005 г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2004 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***500 374 323,75***

Категория (тип) акций: ***привилегированные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***296,36***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***460 802 755,00***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29 июня 2006 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29 июня 2006 г. № 2806-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2006 г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2005 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***460 802 755,00***

Категория (тип) акций***: привилегированные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***225,42***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***350 499 922,50***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***27 июня 2007 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 27 июня 2007 г. № 2177-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2007г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2006 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***350 499 922,50***

Категория (тип) акций: ***привилегированные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***258,45***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***401 857 443,75***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента***: годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***16.07.2008 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 16.07.2008 г. № 1178-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2008 г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов***: в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2007 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***401 857 443,75***

Категория (тип) акций: ***привилегированные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***236,78***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***368 163 302,50***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента***: годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***30.06.2009 г.***
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2009 г. № 783-р***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***согласно Уставу - до 31.12.2009 г.***
Форма выплаты объявленных дивидендов***: в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2008 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***не выплачивались***

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: ***Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.***

Облигации:

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг в обращении находится один выпуск документарных неконвертируемых процентных облигаций ОАО «АК «Транснефть» серии 01.
По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг доход по выпуску документарных неконвертируемых процентных облигаций ОАО «АК «Транснефть» серии 01 не выплачивался.

10.10. Иные сведения

1) Облигации допускаются к свободному 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 после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг. 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 = Cj * Nom * (T - T(j -1))/ 365/ 100%,
где
j - порядковый номер купонного периода, j=1, 2, 3…10;
НКД – накопленный купонный доход, в рублях;
Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, в рублях;
C j - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;
T(j -1) - дата начала j-того купонного периода (для случая первого купонного периода T (j-1) – это дата начала размещения Облигаций);
T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j –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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

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 ФКЦБ России. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
Бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть»

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» за 2006 год

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от 31 января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой и
промежуточной бухгалтерской отчетности

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2006 г.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.1
по ОКОПФ / ОКФС	47 | 41
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 119180, г.Москва, ул.Б.Полянка, 57

Дата представления (по Графику)	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	844	831
Основные средства	120	2 548 116	2 428 104
Незавершенное строительство	130	17 419 506	10 988 592
Доходные вложения в материальные ценности	135	35 442 600	27 697 205
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 650 084	67 903 990
Отложенные налоговые активы	145	20 990	159 961
Прочие внеоборотные активы	150	85 854	58 844
ИТОГО по разделу I	**190**	**58 167 994**	**109 237 527**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	70 071	111 240
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	25 615	33 852
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	473	756
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	43 983	76 632
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	10 122 805	3 867 627
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	130 745	124 208
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	18 729 871	10 338 355
в том числе покупатели и заказчики	241	3 728 878	934 341
Краткосрочные финансовые вложения	250		13
Денежные средства	260	26 094 642	28 179 771
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	**290**	**55 148 134**	**42 621 214**
БАЛАНС	**300**	**113 316 128**	**151 858 741**

ПАССИВ	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	6 219	6 219
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	481 271	438 909
Резервный капитал	430	12 912	12 912
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	11 979	11 979
резервы, образованные в соответствии с учредительн. документами	432	933	933
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	49 234 680	51 460 400
в том числе: прибыль, направленная на финансирование производственного развития организации	471	44 626 655	47 955 522
ИТОГО по разделу III	**490**	**49 735 082**	**51 918 440**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	773 443	825 999
Прочие долгосрочные обязательства	520	582	582
ИТОГО по разделу IV	**590**	**774 025**	**826 581**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	13 772 521	65 036 329
Кредиторская задолженность	620	48 955 084	33 943 295
в том числе: поставщики и подрядчики	621	34 592 848	16 539 702
задолженность перед персоналом организации	622	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	6
задолженность по налогам и сборам	624	747	748 773
прочие кредиторы	625	14 361 489	16 654 814
Задолженность перед участниками (учредит.) по выплате доходов	630	24	24
Доходы будущих периодов	640	15 396	3 102
Резервы предстоящих расходов	650	63 996	130 970
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	**690**	**62 807 021**	**99 113 720**
БАЛАНС	**700**	**113 316 128**	**151 858 741**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	21 911	25 272
в том числе по лизингу	911	5 011	8 372
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	29 171	29 171
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	1 344
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	359	466
Износ объектов внешнего благоустройства и др. аналогичных объектов	980	34 093	48 234
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость других ценностей	991	7 475	11 049
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**49 750 478**	**51 921 542**

Руководитель _____ С.М. Вайнштох
(подпись) (расшифровка подписи)

Генеральный директор ООО "Транснефть Финанс", специализированной организации, осуществляющей ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" _____ М.Д. Мухамеджанов
(подпись) (расшифровка подписи)

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от 31 января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой и
промежуточной бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2006 год

		КОДЫ
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
Организация ОАО "АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.1
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	194 478 680	172 051 614
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(178 640 616)	(165 309 791)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**15 838 064**	**6 741 823**
Коммерческие расходы	030	(-)	(292 111)
Управленческие расходы	040	(1 583 084)	(1 231 372)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**14 254 980**	**5 218 340**
Прочие доходы и расходы Проценты к получению	060	984 540	271 933
Проценты к уплате	070	(706 537)	(-)
Доходы от участия в других организациях	080	-	1 065 357
Прочие доходы	090	20 080 924	12 440 971
Прочие расходы	100	(27 477 070)	(12 973 890)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**7 136 837**	**6 022 711**
Отложенные налоговые активы	141	138 971	(81 816)
Отложенные налоговые обязательства	142	(52 556)	(247 607)
Текущий налог на прибыль	150	(3 696 506)	(1 073 202)
Налог на прибыль по уточненной декларации за предыдущий налоговый период	151	(20 569)	85 439
Иные аналогичные обязательные платежи (включая ЕНВД)	160	(1 299)	(97 500)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**3 504 878**	**4 608 025**
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 921 747	131 490
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	676	889
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	51 926	118	10 649	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	600 546	837 061	221 330	19 680
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	9	-	320	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	249 737	283 568	341 082	507 773
Отчисления в оценочные резервы	270	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	198	101 284	9 027	-

Руководитель _____ С.М. Вайнштох
(подпись) (расшифровка подписи)

Генеральный директор ООО "Транснефть Финанс", специализированной организации, осуществляющей ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" _____ М.Д. Мухамеджанов
(подпись) (расшифровка подписи)

30 марта 2007 г.

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от 31 января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть"
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2006 год

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.1
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс.руб.

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал (вклады товарищей)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	**010**	**6 219**	**481 271**	**12 912**	**45 377 240**	**45 877 642**
2005 г.						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	(-)	(-)
Результат от переоценки объектов ОС	012	X	-	X	(-)	-
Прочие изменения	013	X	-	X	(-)	(-)
Остаток 1 января предыдущего года	**020**	**6 219**	**481 271**	**12 912**	**45 377 240**	**45 877 642**
Результат от пересчета иностр.валют	021	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	022	X	X	X	4 608 025	4 608 025
Дивиденды	023	X	X	X	(750 585)	(750 585)
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	-	(-)	-
Сумма дооценки выбывших ОС	035	X	(-)	X	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	-	X	-	X	-
увеличения номинальной ст-ти акций	041	-	X	-	X	-
реорганизации юридического лица	042	-	X	-	-	-
	043	-	-	-	-	-
прочие	044	X	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	051	(-)	X	X	X	(-)
ликвидация юридического лица	052	(-)	X	(-)	(-)	(-)
выбытия библиотечного фонда	053	X	(-)	X	X	(-)
прочие	054	X	(-)	(-)	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря предыдущ.года	**060**	**6 219**	**481 271**	**12 912**	**49 234 680**	**49 735 082**
2006 г.						
Изменения в учетной политике	070	X	X	X	(-)	(-)
Результат от переоценки объектов ОС	080	X	-	X	(-)	-
Прочие изменения	090	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	**6 219**	**481 271**	**12 912**	**49 234 680**	**49 735 082**
Результат от пересчета иностр.валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	3 504 878	3 504 878
Дивиденды	103	X	X	X	(1 321 520)	(1 321 520)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	(-)	-
Сумма дооценки выбывших ОС	115	X	(42 362)	X	42 362	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной ст-ти акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X		-
	124	-	-	-	-	-
прочие	125	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	(-)	X	X	-	(-)
уменьшения количества акций	132	(-)	X	X	-	(-)
реорганизации юридического лица	133	(-)	X	X	-	(-)
выбытия библиотечного фонда	134	X	(-)	X	X	(-)
ликвидация юридического лица	135	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	136	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
прочие	137	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	6 219	438 909	12 912	51 460 400	51 918 440

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: *резервный фонд*					
данные предыдущего года	150	11 979	-	( )	11 979
данные отчетного года	151	11 979	-	(-)	11 979
Резервы, образованные в соответствии с учред. документами: *резервный фонд*					
данные предыдущего года	152	933		(-)	933
данные отчетного года	153	933	-	(-)	933
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	154	-	-	(-)	-
данные отчетного года	155	-	-	(-)	-
Оценочные резервы *по сомнительным долгам*					
данные предыдущего года	160	-	-	(-)	-
данные отчетного года	161	-	-	(-)	-
под обесценение финанс. вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	(-)	-
данные отчетного года	163	-	-	(-)	-
под снижение стоимости МЦ		-	-	-	
данные предыдущего года	164	-	-	(-)	-
данные отчетного года	165	-	-	(-)	-
под условные факты хоз.деятельн.		-	-	-	
данные предыдущего года	166	-	-	(-)	-
данные отчетного года	167	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	168	-	-	(-)	-
данные отчетного года	169	-	-	(-)	-
Резервы предстоящих расходов *на ремонт основных средств*		-	-	-	
данные предыдущего года	170	-	-	(-)	-
данные отчетного года	171	-	-	(-)	-
предстоящей оплаты отпусков		-	-	-	
данные предыдущего года	172	-	-	(-)	-
данные отчетного года	173	-	-	(-)	-
на выплату ежегод. вознаграждения					
данные предыдущего года	174	52 219	63 996	(52 219)	63 996
данные отчетного года	175	63 996	130 970	(63 996)	130 970
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	-	-	(-)	-
данные отчетного года	177	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	178	-	-	(-)	-
данные отчетного года	179	-	-	(-)	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	49 750 478		51 921 542	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе: - приобретение материальных ценностей	211	-	-	-	-
- возмещение убытков	212	-	-	-	-
- прочие цели	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	220	-	-	-	-
в том числе: - финансирование кап. вложений	221	-	-	-	-
- финансирование НИОКР	222	-	-	-	-
-	223	-	-	-	-

Руководитель _____ С.М. Вайнштох
(подпись) (расшифровка подписи)

Генеральный директор ООО "Транснефть Финанс", специализированной организации, осуществляющей ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" _____ М.Д. Мухамеджанов
(подпись) (расшифровка подписи)

12 марта 2007 г.

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от 31 января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для
годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2006 год

	КОДЫ
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.1
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**25 915 979**	**11 703 680**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	208 749 377	187 704 287
Бюджетные ассигнования	120	-	-
	130	-	-
Поступление денежных средств от продажи ин.валюты	140	270 774	3 218 288
Поступления ин.валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	9 348 699	5 581 346
Прочие доходы	145	45 267 835	35 350 319
Денежные средства, направленные: на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(225 648 592)	(174 201 313)
на оплату труда	160	(553 133)	(460 696)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 088 010)	(696 783)
на расчеты по налогам и сборам	180	(2 825 125)	(1 204 850)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(109 461)	(114 344)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	(241 663)	(-)
Сумма проданной иностранной валюты	192	(256 459)	(3 257 547)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении ин.валюты на внутреннем рынке	193	(9 883 321)	(5 536 940)
Прочие расходы	195	(14 621 457)	(16 000 996)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**7 409 464**	**30 380 771**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	18 187 921	422 137
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	276 002	-
Полученные дивиденды	230	-	969 475
Полученные проценты	240	252 646	261 411
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	2 300 373	-
	260	-	-
Прочие поступления	270	703 363	774 114
Приобретение дочерних организаций	280	(150 000)	(2 000)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(11 229 099)	(14 071 431)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(3 034)	(-)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(67 300 373)	(-)
	320	(-)	(-)
Прочее выбытие	330	(25 000)	(1 017 674)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(56 987 201)**	**(12 663 968)**

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	65 000 000	7 195 625
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(13 139 442)	(10 511 908)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(19 029)	(9 561)
Прочее выбытие	400	(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**51 841 529**	**(3 325 844)**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**2 263 792**	**14 390 959**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**28 179 771**	**26 094 639**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(178 660)	88 815

Руководитель _____ С.М. Вайнштok
(подпись) (расшифровка подписи)

Генеральный директор ООО "Транснефть Финанс", специализированной организации, осуществляющей ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" _____ М.Д. Мухамеджанов
(подпись) (расшифровка подписи)

30 марта 2007 г.

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от 31 января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть"
для годовой бухгалтерской отчетности

ПРИЛОЖЕНИЕ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2006 год

	КОДЫ
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
Организация ОАО "АК "Транснефть" по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти по ОКВЭД	60.30.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс.руб. по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель: наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	10 562	43	(-)	10 605
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	7	-	(-)	7
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	10 543	43	(-)	10 586
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наимен.места происхожд. товаров	014	12	-	(-)	12
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
Прочие	040	-	-	(-)	-

Показатель: наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	9 718	9 774
в том числе:	051	-	-
	052	-	-

Основные средства

Показатель: наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	1 126 670	33	(-)	1 126 703
Сооружения и передаточные устройства	111	52 566	-	(-)	52 566
Машины и оборудование	112	193 191	12 920	(696)	205 415
Транспортные средства	113	1 345 158	5 667	(334)	1 350 491
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	103 891	3 885	(1 365)	106 411
Рабочий скот	115	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	116	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	117	-	-	(-)	-
Другие виды основных средств	118	1 274	137	(91)	1 320
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	(-)	-
Итого	120	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	**130**	**274 634**	**414 802**
в том числе: зданий и сооружений	131	87 611	101 135
машин, оборудования, транспортных средств	132	140 857	258 044
других	133	46 166	55 623
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**140**	**1 181**	**5 923**
в том числе: здания	141	-	-
сооружения	142	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	143	1 181	5 073
прочие	144	-	850
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	**-**	**-**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**21 911**	**25 272**
в том числе: здания	161	-	-
сооружения	162	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	163	21 911	25 272
прочие	164	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	170	-	-

СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств:	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	(-)	-
Имущество для передачи в аренду	220	40 002 339	9 671 219	(18 749 738)	30 923 820
Итого	**230**	**40 002 339**	**9 671 219**	**(18 749 738)**	**30 923 820**

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	240	4 559 739	3 226 615

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**	**1 348**	-	**(490)**	**858**
в том числе:	311	-	-	(-)	-
	312	-	-	(-)	-

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	625	160

		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	465	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	2 375 108	2 628 626	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	2 352 395	2 605 913	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	142 010	141 985	-	13
Ценные бумаги других организаций - всего	520	132 966	133 379	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	132 966	133 379	-	-
Предоставленные займы	525	-	65 000 000	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	**540**	**2 650 084**	**67 903 990**	-	**13**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в т.ч. дочерних и зависимых хоз.обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	**570**	-	-	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	413	413	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**18 785 877**	**10 861 416**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 728 878	934 341
авансы выданные	612	2 963 673	2 065 322
прочая	613	12 093 326	7 861 753
долгосрочная - всего	**620**	**130 745**	**124 208**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	130 745	124 208
Итого	**630**	**18 916 622**	**10 985 624**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**62 727 605**	**98 979 624**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	34 592 848	16 539 702
авансы полученные	642	13 174 519	12 506 252
расчеты по налогам и сборам	643	747	748 773
кредиты	644	13 772 521	65 036 329
займы	645	-	-
прочая	646	1 186 970	4 148 568
долгосрочная - всего	**650**	**774 025**	**826 581**
в том числе: кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
отложенные налоговые обязательства	653	773 443	825 999
прочая	654	582	582
Итого	**660**	**63 501 630**	**99 806 205**

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	6 215 860	5 144 480
Затраты на оплату труда	720	760 538	598 590
Отчисления на социальные нужды	730	57 314	56 282
Амортизация	740	2 242 121	1 959 793
Прочие затраты	750	170 947 867	159 073 736
Итого по элементам затрат	**760**	**180 223 700**	**166 832 881**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	-	-393
расходов будущих периодов	766	6 129	-29 557
резервов предстоящих расходов	767	-6 974	11 777

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	**810**	-	**1 344**
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	**830**	-	-
в том числе: векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	**910**	-		-	
в том числе: трансферты населению	911	-		-	
оплата льгот по коммунальным услугам	912	-		-	
субсидии	913	-		-	
прочие	914	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	**920**	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель _____ С.М. Вайнштok
(подпись) (расшифровка подписи)

Генеральный директор ООО "Транснефть Финанс", специализированной организации, осуществляющей ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" _____ М.Д. Мухамедзянов
(подпись) (расшифровка подписи)

30 марта 2007 г.

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «АК «Транснефть» за 2006 год

I. Общая информация

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – Компания) учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14.08.93 № 810, внесено в Единый государственный реестр юридический лиц 24.07.2002 (свидетельство серия 77 № 007893052), поставлено на налоговый учет от 01.11.2004 (свидетельство серия 99 № 000018505).

Место нахождения Компании: 119180, Москва, ул. Большая Полянка, д.57.

Уставный капитал Компании состоит из 4 664 627 обыкновенных и 1 554 875 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Обыкновенные акции находятся в государственной собственности в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Привилегированные акции находятся в свободном обращении.

Компания имеет представительства в Республике Польша, Венгерской Республике, Словацкой Республике, Литовской республике, Республике Беларусь.

Компания имеет филиал в г. Санкт-Петербург. Место нахождения филиала: г. Санкт-Петербург, Басков переулок, дом 14.

Среднесписочная численность персонала Компании в 2006 году составила 417 человек (в 2005 году - 444 человека).

Основная деятельность Компании

Основными видами деятельности Компании в 2006 году являлись: организация и осуществление транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов на территории Российской Федерации, взаимодействие по вопросам транспортировки с нефтепроводными предприятиями других стран, обеспечение надежности системы магистральных нефтепроводов, а также другие виды деятельности согласно Уставу Компании.

На Компанию возложена координация и управление деятельностью предприятий трубопроводного транспорта нефти, ведение мобилизационной работы и мероприятий гражданской обороны в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Органы управления Компании

Согласно Устава, органами управления Компании являются общее собрание акционеров, совет директоров, президент Компании, Правление.

В состав Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» в 2006 году входили:

Члены Совета директоров	Позиция в Компании или государственных органах
Христенко В.Б.	Министр промышленности и энергетики РФ, председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»
Вайнштok С.М.	Президент ОАО «АК «Транснефть»
Гречухин И.Н. (до 29.06.2006)	Директор департамента имущественных и земельных отношений, экономики природопользования Министерства экономического развития и торговли РФ
Дворкович А.В.	Начальник Экспертного управления Президента РФ
Медведев Ю.М.	Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом
Оганесян С.А.	Руководитель Федерального агентства по энергетике
Рыжков Д.А.	Заместитель Руководителя Аппарата Правительства РФ
Феодосьев Л.В. (с 29.06.2006)	Заместитель директора департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
Шаронов А.В.	Статс-секретарь, заместитель Министра экономического развития и торговли РФ
Школов Е.М.	Вице-президент ОАО «АК «Транснефть» (до 14.11.2006); Начальник Департамента экономической безопасности МВД России (с 15.11.2006)

В состав Правления Компании в 2006 году входили:

1. Вайншток С.М. – президент ОАО «АК «Транснефть»,
2. Калинин В.В. – первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»,
3. Астафьев Е.И. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»,
4. Григорьев С.В. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»,
5. Евлахов С.К. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»,
6. Колесова Е.П. – главный бухгалтер ОАО «АК «Транснефть» (до 28.04.2006), советник президента ОАО «АК «Транснефть» (с 29.04.2006),
7. Лисин Ю.В. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»,
8. Сайфутдинов М.И. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»,
9. Солярский И.Г. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»,
10. Школов Е.М. (до 14.11.2006) – вице-президент ОАО «АК «Транснефть».

В состав Ревизионной комиссии Компании на конец отчетного периода входят:

1. Волков Д.И. – Начальник Управления регулирования газовой и нефтяной отраслей Федеральной службы по тарифам,
2. Гладков А.А. – Заместитель генерального директора ЗАО «ЭРТА-Консалт»,
3. Кравченко В.А. – Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях Минпромэнерго России.

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Компании подготовлена с учетом следующих правил, предусмотренных действующими нормативными правовыми актами и учетной политикой Компании.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.96 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.98 № 34н, а также приказа ОАО «АК «Транснефть» от 31.12.2005 № 164 «Об учетной политике».

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При отражении в бухгалтерском учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применяется официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены на конец отчетного периода в суммах, пересчитанных по курсу ЦБ РФ. Курс ЦБ РФ на 31.12.2006 за 1 доллар США составил 26,3311 руб., за 1 евро – 34,6965 руб. (курс ЦБ РФ на 31.12.2005 за 1 доллар США составил 28,7825 руб., за 1 евро – 34,1850 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относятся на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

3. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражаются патенты, товарный знак Компании, активы, созданные по договорам НИОКР, исключительные права на которые принадлежат Компании.

Амортизация нематериальных активов (патентов, товарных знаков, программных продуктов, исключительные права на которые принадлежат Компании и др.) начисляется линейным способом, исходя из срока действия соответствующих документов, а также договоров, по которым получены исключительные права (в среднем 3-5 лет).

В отчетности нематериальные активы показываются по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время их использования.

4. Основные средства

В составе основных средств учитываются здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие объекты, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев.

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

В составе основных средств до момента регистрации права собственности обособлению учитываются объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение (сооружение). В отчетности они показываются по первоначальной (восстановительной) стоимости с учетом изменения их стоимости в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации с учетом ее переоценки.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенных в эксплуатацию, начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Трубопроводы	33	33
Здания и сооружения	8-50	10-50
Машины и оборудование	10-18	5-25
Транспортные средства	5-15	5-15
Производственный и хозяйственный инвентарь	5-20	5-20

Амортизация не начисляется по следующим группам основных средств:
- квартирам в жилых зданиях, приобретенным до 01.01.2006;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 01.01.2006;
- печатным изданиям;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

5. Незавершенное строительство

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат.

В состав незавершенного строительства включаются затраты, связанные с приобретением и строительством объектов основных средств и нематериальных активов, оборудование, требующее монтажа, авансы, выданные поставщикам и агентам под капитальные вложения, а также запасы материалов, предназначенных для строительства.

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Такие объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в бухгалтерском балансе показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения признаются по первоначальной стоимости, исходя из фактических затрат на их приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под их обесценение. Сумма резерва под обесценение финансовых вложений относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы по законченным и используемым Компанией научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам.

По указанным работам списание расходов производится линейным способом, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, но не более 5 лет.

В состав прочих внеоборотных активов включаются также программные продукты, исключительные права на которые не принадлежат Компании, а также расходы будущих периодов, со сроком списания более чем 12 месяцев.

8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. В фактическую себестоимость материально-производственные запасов не включаются налог на добавленную стоимость и иные возмещаемые налоги (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В составе материально-производственных запасов учитываются активы стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, в отношении которых выполняются предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01 условия принятия активов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, принятые к учету после 01.01.2006 г.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости (кроме товаров, учитываемых по способу ЛИФО).

На конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из используемых способов оценки запасов. Материально-производственные запасы, находящиеся на хранении, в пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, отражаются в отчетности за балансом в оценке, указанной в договоре.

На основании результатов инвентаризации при выявлении случаев потери материально-производственными запасами качественных характеристик, либо резком снижением цен на рынке, создается резерв под снижение стоимости по каждому виду материально-производственных запасов.

9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам (лицензии, оплата по договорам страхования и услугам, оплата за подписные издания), отражаются как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов, период признания которых не превышает 12 месяцев, отражаются в отчетности в составе оборотных активов и списываются по назначению равномерно.

10. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Компанией и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показывается за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководства Компании части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

11. Уставный, добавочный капиталы и резервный фонд

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости акций, определенной в учредительных документах.

Добавочный капитал включает сумму прироста стоимости объектов основных средств по результатам переоценок, стоимость безвозмездно полученных основных средств, прочих источников, формирующих добавочный капитал в соответствии с законодательством РФ.

В соответствии с законодательством РФ и Уставом Компания создает резервный фонд, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный фонд создается за счет чистой прибыли Компании.

12. Займы и кредиты полученные и затраты по их обслуживанию

В зависимости от срока погашения, полученные займы и кредиты классифицируются как долгосрочные (если срок их погашения превышает 12 месяцев), либо краткосрочные (если срок их погашения не превышает 12 месяцев). Долгосрочные заемные средства, срок погашения которых на дату составления отчетности не превышает 12 месяцев, отражаются в отчетности в составе краткосрочных обязательств.

Дополнительные затраты, произведенные Компанией в связи с получением займов и кредитов, учитываются в составе расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по кредитам, полученным для приобретения, строительства объектов основных средств, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы до момента ввода (принятия к бухгалтерскому учету) этих объектов, в последующие периоды – в составе прочих расходов.

13. Резервы предстоящих расходов

Компания создает резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год путем ежемесячных отчислений в указанный резерв, исходя из предполагаемой годовой суммы расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога. Процент отчислений определялся как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда..Сумма резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год относится на расходы по обычным видам деятельности (по соответствующим элементам).

Неиспользованная в следующем году сумма резерва признается в качестве прочих доходов, сумма, выплаченная сверх начисленного резерва – в качестве расходов по обычным видам деятельности.

14. Признание доходов

Признание выручки осуществляется по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Компании признаются: дивиденды и другие доходы, полученные по ценным бумагам, принадлежащим Компании, проценты банков по остаткам на расчетных счетах, курсовые и суммовые разницы, штрафы полученные, доходы от продажи валюты и имущества, другие виды доходов.

15. Изменения в учетной политике

В учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2006 год внесены изменения, согласно которым, начиная с 2006 года активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, и их стоимость относится на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию. Ранее указанные активы учитывались в составе основных средств, и их стоимость списывалась на затраты производства по мере отпуска в производство или эксплуатацию.

В учетную политику для целей налогового учета по налогу на прибыль на 2006 год внесены изменения, согласно которым, начиная с 2006 года в состав расходов отчетного (налогового) периода подлежат включению расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ. Из учетной политики исключено положение, устанавливающее момент определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость, поскольку с 01.01.2006 Налоговым кодексом РФ не предусмотрено право налогоплательщика выбирать момент определения налоговой базы и закреплять его в учетной политике.

В учетную политику на 2007 год изменений, оказывающих существенное влияние на показатели бухгалтерской отчетности, не вносилось.

16. Сравнительные данные

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006 г., прочие доходы и прочие расходы не подразделяются на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 год и скорректированы сравнительные данные за 2005 год, отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Компании за 2006 год.

Кроме того, в отчете о прибылях и убытках сравнительные данные за 2005 г. были скорректированы в связи с изменением классификации расходов по уплате налога на имущество в размере 30 673 тыс. руб.

Отчет о прибылях и убытках за 2005 год (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка	После корректировки
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(165 309 656)	(135)	(165 309 791)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**6 741 958**	**(135)**	**6 741 823**
Управленческие расходы	040	(1 200 834)	(30 538)	(1 231 372)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**5 249 013**	**(30 673)**	**5 218 340**
Прочие доходы Прочие операционные доходы (в 2005 г.)	090	11 806 037	634 934	12 440 971
Прочие расходы Прочие операционные расходы (в 2005 г.)	100	(11 899 977)	(1 073 913)	(12 973 890)
Внереализационные доходы (в 2005 г.)	120	634 934	(634 934)	-
Внереализационные расходы (в 2005 г.)	130	(1 104 586)	1 104 586	-

Соответствующие изменения внесены в показатели предыдущего периода Приложения к бухгалтерскому балансу.

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат) (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка	После корректировки
Прочие затраты	750	159 043 063	30 673	159 073 736
Итого по элементам затрат	**760**	**166 802 208**	**30 673**	**166 832 881**

III. Раскрытие существенных показателей

1. Уставный капитал, дивиденды, прибыль на акцию

По состоянию на 31 декабря 2006 года уставный капитал Компании полностью оплачен, и его величина соответствует установленной в зарегистрированных учредительных документах.

В 2005 году в соответствии с решением Годового общего собрания акционеров по итогам 2004 года были выплачены дивиденды в размере 750 585 тыс. руб., в том числе:
- по обыкновенным акциям, принадлежащим государству - в размере 250 211 тыс. руб.,
- по привилегированным акциям - в размере 500 374 тыс. руб.

В 2006 году в соответствии с решением Годового общего собрания акционеров по итогам 2005 года были выплачены дивиденды в размере 1 321 520 тыс. руб., в том числе:
- по обыкновенным акциям, принадлежащим государству - в размере 860 717 тыс. руб.,
- по привилегированным акциям - в размере 460 803 тыс. руб.

Поскольку согласно Устава Компании 10% чистой прибыли отчетного периода подлежит выплате в виде дивидендов держателям привилегированных акций, базовая прибыль на акцию рассчитана, исходя из 90% чистой прибыли отчетного (предыдущего) года, деленной на количество обыкновенных акций, которое в отчетном и предыдущем периодах не изменялось. В отчетном и предыдущем периодах Компания не имела конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с чем показатели разводненной прибыли на акцию не рассчитывались.

2. Доходы и расходы Компании

Выручка от продажи товаров (работ, услуг) составила (тыс. руб.):

Наименование показателя	2006 год	2005 год	Изменение	%, +/-
Услуги по транспортировке нефти, выполнению заказов и диспетчеризации	176 316 124	154 910 640	21 405 484	13,8%
Транзит азербайджанской, казахской нефти	7 673 449	7 628 839	44 610	0,6%
Компаундирование	1 464 266	1 281 427	182 839	14,3%
Реализация товаров	6 192 635	5 715 901	476 734	8,3%
Сдача имущества в аренду	2 432 661	2 104 275	328 386	15,6%
Прочее	399 545	410 532	-10 987	-2,7%
Итого	**194 478 680**	**172 051 614**	**22 427 066**	**13,0%**

Выручка от продажи товаров (работ, услуг) Компании в 2006 году увеличилась по сравнению с 2005 годом, в основном, в связи с ростом выручки за услуги по транспортировки нефти, что обусловлено индексацией тарифов и увеличением грузооборота.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила (тыс. руб.):

Наименование показателя	2006 год	2005 год	Изменение	%, +/-
Услуги по транспортировке нефти, выполнению заказов и диспетчеризации	163 715 384	153 344 453	10 370 931	6,8%
Транзит азербайджанской, казахской нефти	5 473 132	4 095 043	1 378 089	33,7%
Компаундирование	878 550	768 289	110 261	14,4%
Реализация товаров	6 144 035	5 088 163	1 055 872	20,8%
Сдача имущества в аренду	2 334 218	1 912 670	421 548	22,0%
Прочее	95 297	101 173	- 5 876	- 5,8%
Итого	**178 640 616**	**165 309 791**	**13 330 825**	**8,1%**

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) возросла, в основном, в связи с увеличением расходов по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами Компании, что обусловлено ростом грузооборота, дополнительными эксплуатационными расходами по новым объектам магистральных нефтепроводов, затратами, связанными с выполнением Комплексной программы.

Наиболее существенными прочими доходами и расходами являются (тыс. руб.):

	2006 год	2005 год
прочие доходы:		
• доходы от выбытия финансовых вложений	293 385	-
• доходы от продажи валюты	270 774	7 103 535
• доходы от продажи основных средств и прочего имущества	15 359 833	391 595
• поступления от продажи, уступки дебиторской задолженности (факторинг, цессия)	3 012 163	4 306 201
• прибыль прошлых лет	600 546	221 330
• курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	249 737	341 082
• возврат неиспользованных средств финансирования Комплексной программы	27 539	-
прочие расходы:		
• расходы по выбытию ценных бумаг	46 492	-
• расходы по продаже валюты	299 687	7 127 276
• расходы по продаже основных средств и прочего имущества	15 214 231	384 989
• учетная стоимость проданной, переданной дебиторской задолженности (факторинг, цессия)	3 011 745	4 306 201
• убыток прошлых лет	837 061	19 680
• курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	283 568	507 773
• расходы по списанию незавершенного строительства (ВСТО)	5 603 821	-
• НДС, не подлежащий возмещению	1 044 658	8 101
• денежный вклад в имущество дочернего общества	241 663	-

Изменение прочих доходов и расходов произошло, в основном, в результате:

- выбытия в 2006 году финансовых вложений («Транснефть ЮК Лимитед») (см. п. 9 настоящего раздела),
- продажей в 2005 году валютных средств по кредиту, полученному в валюте (см. п.8 настоящего раздела),
- продажей в 2006 году части объектов Балтийской трубопроводной системы (см. п.9 настоящего раздела),
- уступки дебиторской задолженности НК «ЮКОС» и ОАО «Юганскнефтегаз» (см. п.4 настоящего раздела),
- списанию в 2006 году расходов по незавершенному строительству и соответствующей суммы невозмещаемого НДС в связи с изменением проектного решения строительства нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) (см. п.7 настоящего раздела).

3. *Незавершенное строительство, основные средства и доходные вложение в материальные ценности*

В составе незавершенного строительства в Бухгалтерском балансе отражены (тыс. руб.):

	По состоянию на 01.01.2006	По состоянию на 31.12.2006
капитальные затраты, связанные со строительством объектов основных средств	15 303 567	10 082 687
стоимость оборудования, требующего монтажа	1 406 902	239 339
материалы, предназначенные для строительства	665 124	144 951
авансы, выданные поставщикам и агентам под капитальные вложения	56 006	523 061
прочие расходы по созданию внеоборотных активов	1 784	1 714
	17 433 383	**10 991 752**
накопленная амортизация по эксплуатируемым объектам незавершенного строительства	(13 877)	(3 160)
Итого	**17 419 506**	**10 988 592**

Отражение авансов, выданных под капитальные вложения, в составе незавершенного строительства по мнению руководства Компании обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния ОАО «АК «Транснефть», поскольку данные авансы носят долгосрочный характер и предназначены для приобретения и/или строительства объектов основных средств.

Поскольку Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2004 года на ОАО «АК «Транснефть» были возложены функции заказчика проектирования и строительства трубопровода «Восточная Сибирь - Тихий океан», в состав капитальных вложений на конец отчетного периода включена стоимость выполненных проектных работ в сумме 6 893 695 тыс. руб. В связи с принятием в декабре 2005 года Советом директоров Компании решения о передаче функций генерального застройщика вновь созданному обществу, проектная документация в дальнейшем подлежит реализации.

Основные средства отражены в отчетности с учетом переоценки, произведенной на 01.01.2002.

В отчетном году в результате достройки, дооборудования, реконструкции произошло увеличение первоначальной стоимости основных средств в размере 385 554 тыс. руб. (в 2005 году – 670 969 тыс. руб.).

В составе доходных вложений в материальные ценности отражены, в основном, сдаваемые в аренду объекты Балтийской трубопроводной системы (далее – БТС) и объекты связи. Земельные участки, на которых они размещены, расположены в Ярославской, Ленинградской, Новгородской, Тверской, Вологодской областях и республике Коми, находятся в федеральной или муниципальной собственности и арендованы Компанией на срок от 10 до 49 лет. Общая площадь арендованных на 31.12.2006 года земельных участков составила 201,5 га (на 31.12.2005 года – 159,4 га). Арендные платежи за 2006 год составили 17 238 тыс. руб. (за 2005 год – 12 170 тыс. руб.)

4. *Дебиторская и кредиторская задолженность*

Краткосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2006	По состоянию на 31.12.2006	Изменение
Покупатели и заказчики, в том числе:	**3 728 878**	**934 341**	-2 794 537
Услуги по транспортировке нефти, выполнению заказа и диспетчеризации	3 044 308	15 861	-3 028 447
Услуги по компаундированию	121 938	144 029	22 091
Расчеты по агентским договорам	32 956	27 365	-5 591
Услуги по передаче имущества в аренду	487 599	640 931	153 332
Прочее	42 077	106 155	64 078
Авансы выданные, в том числе:	**2 963 673**	**2 065 322**	**- 898 351**
Поставщикам, по централизованной закупке оборудования для дочерних обществ	11 095	-	- 11 095
По договорам подряда на транспортировку нефти	1 957 987	504 515	- 1 453 472
По агентским договорам на транспортировку нефти	661 974	624 482	- 37 492
На приобретение внеоборотных активов *	160 578	750 491	589 913
Прочие	172 039	185 834	13 795

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2006	По состоянию на 31.12.2006	Изменение
Прочие дебиторы, в том числе:	**12 093 326**	**7 861 753**	**-4 231 573**
Расчеты с бюджетом, в том числе	10 234 055	5 734 497	-4 499 558
- налог на прибыль	*476 759*	*-*	*- 476 759*
- НДС	*9 453 510*	*5 621 916*	*- 3 831 594*
- прочие налоги	*303 786*	*112 581*	*- 191 205*
Расчеты по социальному страхованию	25 458	27 731	2 273
Расчеты по НДС с авансов по нулевой ставке	1 531 034	806 227	- 724 807
Расчеты по начисленным процентам по выданным займам	-	707 552	707 552
Прочие расчеты	302 779	273 887	- 28 892
Итого:	**18 785 877**	**10 861 416**	**-7 924 461**

* В том числе отражено в бухгалтерском балансе в строке 130 «Незавершенное строительство» на 01.01.2006: 56 006 тыс. руб., на 31.12.2006: 523 061 тыс. руб.

Снижение дебиторской задолженности за услуги по транспортировке нефти, выполнению заказа и диспетчеризации произошло, в основном, за счет погашения в отчетном году задолженности ОАО «Юганскнефтегаз», которая на 01.01.2006 составляла по этой статье 3 011 745 тыс. руб.

Увеличение задолженности за услуги по передаче имущества в аренду связано с передачей в 2006 году в аренду объектов БТС и объектов связи, оплата за услуги по аренде которых предусмотрена договорами в 2007 году.

Погашение авансов, выданных поставщикам по централизованной закупке оборудования для дочерних обществ, связано с поставкой в 2006 году оборудования, предоплата которого была произведена в предшествующем году.

Снижение авансов, выданных по договорам подряда на транспортировку нефти, связано с оказанием в 2006 году дочерними обществами услуг по транспортировке нефти, оплаченных авансами в 2005 году, и уменьшением сумм авансов, выданных на конец отчетного периода.

Авансы, выданные на приобретение внеоборотных активов, возросли на конец отчетного года в связи с авансированием работ по строительству объектов связи.

Снижение дебиторской задолженности бюджета обусловлено, в основном, возвратом в отчетном году налога на добавленную стоимость, подлежащего возмещению.

Долгосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование дебитора	По состоянию на 01.01.2006	По состоянию на 31.12.2006	Изменение
ООО «Росморпорт»	130 745	124 208	- 6 537
Итого:	**130 745**	**124 208**	**- 6 537**

Задолженность ООО «Росморпорт» возникла в связи с продажей Компанией с рассрочкой платежа на 25 лет доли в Простом товариществе, созданном для строительства Балтийской трубопроводной системы. По сравнению с началом отчетного года она уменьшилась в связи с переходом части долгосрочной задолженности в краткосрочную, подлежащую погашению в течение одного года. Остаток задолженности подлежит погашению равными частями до декабря 2026 года.

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2006	По состоянию на 31.12.2006	Изменение
Поставщики и подрядчики, в том числе:	**34 592 848**	**16 539 702**	**- 18 053 146**
Расчеты по транспортировке нефти	32 971 258	15 268 282	- 17 702 976
Расчеты по закупке оборудования для обществ Группы	85 968	105	- 85 863
Расчеты с агентом по строительству БТС и объектов связи	124 619	333 344	208 725
Расчеты по приобретению ТМЦ	729 758	533	- 729 225
Прочие расчеты	681 245	937 438	256 193

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2006	По состоянию на 31.12.2006	Изменение
Авансы полученные,	**13 174 519**	**12 506 252**	**- 668 267**
из них по транспортировке нефти	13 144 767	12 472 802	- 671 965
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	**-**	**6**	**6**
Задолженность перед бюджетом	**747**	**748 773**	**748 026**
Прочие кредиторы, в том числе:	**1 186 970**	**4 148 568**	**2 961 598**
НДС «по отгрузке»	109 551	4 681	- 104 870
Расчеты с обществами Группы по агентским и прочим договорам	151 500	2 933 682	2 782 182
Расчеты по вкладу в уставный капитал дочернего общества	-	150 000	150 000
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефти	915 766	742 282	- 173 484
Прочие	10 153	317 923	307 770
Итого:	**48 955 084**	**33 943 295**	**- 15 011 789**

Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками уменьшилась, в основном, из-за снижения задолженности перед обществами Группы «Транснефть» по договорам подряда на транспортировку нефти в связи с ее оплатой.

Расчеты с обществами Группы по агентским и прочим договорам возросли в связи с возникновением в конце 2006 года кредиторской задолженности Компании в сумме 2 891 555 тыс. руб. по агентским договорам за проданные товары.

Расчеты по вкладу в уставный капитал дочернего общества отражает задолженность по вкладу в уставный капитал ООО «Транснефть Финанс», подлежащего внесению в 1 квартале 2007 г.

5. Имущество, полученное по договорам лизинга

По условиям заключенных договоров лизинга полученное в лизинг имущество учитывается на балансе лизингодателя. По состоянию на 31.12.2006 стоимость полученного лизингового имущества, учтенная на забалансовом счете «Арендованные основные средства», составила 8 372 тыс. руб. (на 01.01.2006 - 5 011 тыс. руб.).

Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляют 726 904,80 условных единиц, и в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга - 1 725 105,33 условных единиц. Предстоящие лизинговые платежи рассчитываются на основании Графиков платежей, предусмотренных Договорами лизинга. Условная единица пересчитывается в российский рубль по курсу доллара США, установленного ЦБ РФ на дату осуществления платежа.

6. Налоги

Сумма начисленных к уплате в бюджет в 2006 году налогов по сравнению с 2005 годом составила:

тыс. руб.

Наименование налога	2006 год	2005 год	Разница
Налог на прибыль	3 717 075	987 763	2 729 312
в том числе: за отчетный период	*3 696 506*	*1 073 202*	*2 623 304*
за предшествующие периоды	*20 569*	*- 85 439*	*106 008*
Налог на добавленную стоимость	-24 502 885	- 14 881 229	-9 621 656
Налог на имущество	267 511	- 50 735	318 246
Прочие налоги	237 620	210 571	27 049
Итого:	**- 20 280 679**	**- 13 733 630**	**-6 547 049**
В том числе: региональный бюджет	2 980 109	791 289	2 188 820
федеральный бюджет	- 23 260 788	- 14 524 919	-8 735 869

Отрицательные показатели отражают сумму налогов, подлежащих возмещению. Это связано с расчетами по НДС по экспорту услуг, подлежащего возмещению из бюджета, а также возврату налогов, исчисленных в предыдущих периодах.

В 2006 году в качестве возмещения налога на добавленную стоимость на расчетные счета Компании поступило 28 335 133 тыс. руб. (в 2005 году: 11 142 329 тыс. руб.)

7. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Налог на прибыль сформировался, исходя из следующих показателей (тыс. руб.):

	2006 год	2005 год
• условный расход по налогу на прибыль	1 708 913	1 185 696
• постоянные налоговые обязательства	1 921 747	131 490
• отложенные налоговые активы	138 971	(81 816)
• отложенные налоговые обязательства	(52 556)	(247 607)

Общая постоянная разница, приведшая к возникновению постоянного налогового обязательства, за 2006 год составляет 8 007 279 тыс. руб. (за 2005 г. – 547 875 тыс. руб.). Основными причинами ее образования являются: списание Компанией части расходов на разработку проектно-сметной документации по проекту строительства нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» в сумме 6 612 503 тыс. руб., вклад в имущество на финансирование производственного развития дочернего общества 241 663 тыс. руб., расходы социального и представительского характера 506 395 тыс. руб., убытки прошлых лет 236 515 тыс. руб. и прочие управленческие расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль.

По состоянию на 31.12.2006 отложенные налоговые обязательства составляют 825 999 тыс. руб. В их составе 815 085 тыс. руб. составляют обязательства, связанные с различными способами формирования стоимости основных средств и их амортизации, 9 572 тыс. руб. связаны с разными способами бухгалтерского и налогового учета списания расходов будущих периодов. Увеличение на 32 807 тыс. руб. отложенных налоговых обязательств на конец отчетного периода вызвано тем, что при определении налога на прибыль в 2006 году в уменьшение были приняты уплаченные проценты за кредиты (с учетом курсовой разницы по ним) на общую сумму 136 697 тыс. руб., которые в бухгалтерском учете формируют первоначальную стоимость объектов основных средств.

По состоянию на 31.12.2006 отложенные налоговые активы составляют 159 961 тыс. руб., из них 134 002 тыс. руб. связаны с убытками от реализации основных средств, 14 289 тыс. руб. связаны с отчислениями на вознаграждение по итогам работы за год, и 11 670 тыс. руб. связаны со списанием расходов на НИОКР. Увеличение на конец 2006 года отложенных налоговых активов на 138 971 тыс. руб. связано в основном (в сумме 133 921 тыс. руб.) с убытками, возникшими в налоговом учете от реализации объектов основных средств, которые принимаются при исчислении налога на прибыль в течение оставшегося срока их службы.

8. Займы и кредиты

В целях дальнейшей реализации проекта по расширению пропускной способности Балтийской трубопроводной системы, в том числе возмещения ранее произведенных расходов по указанному проекту, в 2003 году оформлены невозобновляемые кредитные линии Сбербанка России общей суммой лимита 15 000 000 тыс. руб., в том числе: линия с лимитом в сумме 5 000 000 тыс. руб. сроком погашения 20.02.2006 и линия с лимитом в сумме 10 000 000 тыс. руб. (фактически выбрано 7 390 000 тыс. руб.) сроком погашения по графику не позднее 20.02.2006. Задолженность по указанным кредитным линиям была полностью погашена в феврале 2006 г.

В 2005 году консорциумом международных банков была открыта кредитная линия для сооружения третьей очереди расширения Балтийской трубопроводной системы, частичного рефинансирования существующей задолженности и общих корпоративных целей. Денежные средства в рамках данной кредитной линии в размере 250 млн. долларов США были получены Компанией в мае 2005 года. В соответствии с договором, погашение основной суммы кредита должно было осуществляться тремя неравными взносами, начиная с апреля 2007 года и до апреля 2008 года включительно. Проценты начислялись по ставке Libor + 1,15% годовых, и погашались ежемесячно в долларах США. В феврале 2006 года Компанией осуществлено полное досрочное погашение указанной кредитной линии.

Начисленные в течение 2006 года проценты по вышеуказанным кредитам (с учетом курсовой разницы по ним) в сумме 136 697 тыс. руб. были капитализированы в затратах по строительству БТС и объектов связи.

Для целей реализации проекта по строительству трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» (в том числе возмещения ранее произведенных расходов по проекту и предоставления займов дочерним обществам на финансирование указанного проекта), в 2006 году оформлены три невозобновляемые кредитные линии Сбербанка России общей суммой лимита 65 000 000 тыс. руб., в том

числе: линия с лимитом в сумме 20 000 000 тыс. руб. сроком погашения 06.08.2007, линия с лимитом 10 000 000 тыс. руб. сроком погашения 23.10.2007 и линия с лимитом 35 000 000 тыс. руб. сроком погашения 24.10.2007. По состоянию на 31.12.2006 кредитные линии выбраны полностью. Начисленные в течение 2006 года проценты по ним в сумме 706 537 тыс. руб. отнесены на прочие расходы.

9. Информация об аффилированных лицах ОАО «АК «Транснефть»

В 2005-2006 гг. ОАО «АК «Транснефть» имело следующие дочерние общества:

Наименование общества	Место нахождения общества	Вид деятельности	Доля Компании в уставном капитале (количество голосов), %
1. ОАО «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, 139	Транспортировка нефти	100
2. ОАО «МН «Дружба»	г. Брянск, ул. Уральская, 113	Транспортировка нефти	100
3. ОАО «Приволжскнефтепровод»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	Транспортировка нефти	100
4. ОАО «СЗМН»	г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26а	Транспортировка нефти	64
5. ОАО «Транссибнефть»	г. Омск, ул. Красный путь, 111/1	Транспортировка нефти	100
6. ОАО «Уралсибнефтепровод»	г. Уфа, ул. Крупской, 10	Транспортировка нефти	75,5
7. ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	г. Н. Новгород, Гранитный пер., д.4/1	Транспортировка нефти	100
8. ОАО «Центрсибнефтепровод»	г. Томск-50, Набережная реки Ушайки, 24	Транспортировка нефти	100
9. ОАО «СМН»	г. Ухта-18, пр. А.Зерюнова, д.2/1	Транспортировка нефти	100
10. ОАО «Черномортранснефть»	Новороссийск-11, Шесхарис, Краснодарский край	Транспортировка нефти	100
11. ООО «Балтнефтепровод»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	Транспортировка нефти	54,2
12. ОАО «Волжский подводник»	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А	Диагностика, ремонт подводных переходов	100
13. ОАО «Гипротрубопровод»	г. Москва, ул.Вавилова, д.24, корп.1	Разработка проектно-сметной документации	100
14. ОАО «Связьтранснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Обеспечение технологической связью	100
15. ОАО ЦТД «Диаскан»	г. Луховицы, Московской обл., ул. Куйбышева, 7	Диагностика магистральных нефтепроводов	100
16. ЗАО «Центр МО»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Метрологическое обеспечение транспорта нефти	100
17. ООО «ТрансПресс»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Издательская деятельность	100
18. ООО «ЦУП ВСТО»*	Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, 2-б	Осуществление функций заказчика-застройщика ВСТО.	100
19. ООО «Транснефть Финанс»**	г. Москва, ул.Вавилова, д.24, корп.1	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	100
20. Компания с ограниченной ответственностью «Транснефть ЮК Лимитед»	Лондон, Великобритания	Закупка импортного оборудования	100

* Зарегистрировано в декабре 2005 года.
** Зарегистрировано в марте 2006 года.

В декабре 2005 года было принято решение о добровольной ликвидации частной акционерной компании с ограниченной ответственностью «Транснефть ЮК Лимитед». В течение отчетного периода ликвидация была завершена.

В отчетном и предыдущем периодах Компания являлась единственным учредителем Негосударственного Пенсионного Фонда «Транснефть».

В 2005-2006 гг. ОАО «АК «Транснефть» не имело зависимых обществ.

Компания является головной для Группы предприятий, контролируемых непосредственно или через дочерние общества. В состав Группы в 2005-2006 гг. входили вышеуказанные дочерние общества и указанные ниже юридические лица, в которых Компания владеет через свои дочерние общества более 50% голосующих акций или 50% долей уставного капитала.

Наименование общества	Место нахождения общества	Вид деятельности	Доля ОАО «АК «Транснефть» / суммарная доля обществ Группы в уставном капитале (количество голосов), %
ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	г. Москва, Цветной бульвар, д.22, кор.1	Оказание страховых услуг	4,3 / 99,5
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	Организация транспортировки нефти и нефтепродуктов на экспорт	- / 100
ООО «Торговый Дом «Транснефть»	г. Москва, ул. Мещанская, д. 1, стр. 4	Закупка оборудования	0,051 / 100
ООО «Транснефтьлизинг»*	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Оказание лизинговых услуг	- / 100
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	г. Москва, ул. Наметкина, 12	Осуществление функций агента по управлению строительством и комплектации объектов	- / 100
ООО «Востокнефтепровод»**	Иркутская область, г.Братск, п.Падун, ул.Гидростроителей, д.53	Транспортировка нефти	- / 100

* В октябре 2006 г. ООО «Транснефтьлизинг» реорганизовано в форме присоединения к предприятию, ставшему в результате присоединения дочерним обществом ОАО «Гипротрубопровод»
** Зарегистрировано в январе 2006 года.

Физическими аффилированными лицами Компании являются члены Совета директоров и Правления, список которых приведен в разделе «Общая информация» настоящей пояснительной записки.

Виды и объем операций с юридическими аффилированными лицами

Приобретение и продажа товаров (работ, услуг)

В отчетном периоде Компания оказала аффилированным лицам услуги по транспортировке нефти, агентские, информационные услуги, услуги по сдаче в аренду имущества и иные услуги на сумму 2 544 446 тыс. руб. (в 2005 году – на 2 186 068 тыс. руб.), реализовала имущество на сумму 15 353 983 тыс. руб. (в 2005 году – на 388 382 тыс. руб.). Оказание услуг по транспортировке нефти осуществлялось на основании тарифов, утвержденных Федеральной энергетической комиссией РФ, оказание прочих услуг и продажа имущества осуществлялось по рыночным ценам.

В отчетном периоде Компания приобрела у аффилированных лиц услуги по транспортировке нефти в сумме 168 871 683 тыс. руб. (в 2005 году – 157 318 478 тыс. руб.), прочие услуги и товары в сумме 7 673 205 тыс. руб. (в 2005 году – 4 801 167 тыс. руб.).

Услуги по транспортировке нефти, а также услуги по компаундированию приобретались на основании договорных тарифов, прочие товары, работы, услуги – по рыночным ценам.

Наименование аффилированного лица	Продажа имущества, товаров, работ, услуг аффилированным лицам (без НДС), тыс. руб.		Покупка имущества, товаров, работ, услуг у аффилированных лиц (без НДС), тыс. руб.	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
ОАО «МН «Дружба»	8 776	10 762	11 925 373	11 107 736
ОАО «Черномортранснефть»	9 084	12 697	9 569 346	9 208 453
ОАО «Транссибнефть»	37 226	16 025	28 727 074	31 734 711
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	6 820	9 895	16 603 631	15 659 578
ОАО «Северные МН»	7 329	7 131	8 681 099	7 240 560
ОАО «Северо-западные МН»	38 273	10 378	20 535 134	16 796 027
ОАО «Центрсибнефтепровод»	4 087	6 262	3 688 011	4 364 375
ОАО «Уралсибнефтепровод»	9 544	10 981	17 924 515	10 359 793
ОАО «Приволжскнефтепровод»	23 694	18 230	13 259 956	10 033 221
ОАО «Сибнефтепровод»	65 631	47 396	21 261 630	20 072 305
ОАО «Гипротрубопровод»	1 137	2 253	600	12 082
ОАО «Волжский подводник»	94	525	-	-
ОАО «Связьтранснефть»	95 877	414 751	84 891	90 281
ОАО «ЦТД Диаскан»	1 518	5 638	1 813	1 348

Наименование аффилированного лица	Продажа имущества, товаров, работ, услуг аффилированным лицам (без НДС), тыс. руб.		Покупка имущества, товаров, работ, услуг у аффилированных лиц (без НДС), тыс. руб.	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
ЗАО «Центр метрологического обеспечения»	15	14	-	29
ООО «ТрансПресс»	42	233	42 558	34 136
ООО «Торговый Дом Транснефть»	50	56	26	20 868
ООО «Транснефтьлизинг»	12	29	-	22 966
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	157	109	2 798	4 593
ООО «Балтнефтепровод»	12 198 411	1 405 055	22 016 930	23 703 842
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	5 388 205	595 963	2 012 073	1 652 741
ООО «Востокнефтепровод»	1 014	-	169 759	-
ООО «ЦУП «ВСТО»	216	-	-	-
ООО «Транснефть Финанс»	1 151	-	137 670	-
Негосударственный Пенсионный Фонд	8	7	-	-
ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	58	60	-	-
Итого:	**17 898 429**	**2 574 450**	**176 544 888**	**162 119 645**

По расчетам с Негосударственным пенсионным фондом «Транснефть» в отчетном году были начислены взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 70 588 тыс. руб. (в 2005 году – в сумме 59 274 тыс. руб.).

Сумма взносов, начисленных по договорам страхования имущества, добровольного медицинского страхования и добровольного страхования от несчастных случаев, заключенным с ЗАО «Страховая компания «Транснефть», в отчетном году составила 52 294 тыс. руб. (в 2005 году – 27 379 тыс. руб.). Страховое возмещение, полученное от ЗАО «Страховая компания «Транснефть» по страховым случаям, в отчетном году составило 1 874 тыс. руб. (в 2005 году - 3 297 тыс. руб.).

Предоставление имущества в аренду аффилированным лицам

Компания сдает в аренду объекты основных средств (транспортные средства, офисная мебель и оборудование) следующим аффилированным лицам:

Наименование аффилированного лица	Первоначальная стоимость имущества, сданного в аренду, тыс. руб.	
	На 01.01.2006	На 31.12.2006
ОАО «МН «Дружба»	1 181	1 181
ООО «Транснефть Финанс»	-	4 476
ОАО «Связьтранснефть»	-	154
Итого:	**1 181**	**5 811**

Компания сдает в аренду объекты доходных вложений в материальные ценности и незавершенного строительства (объекты Балтийской трубопроводной системы) следующим аффилированным лицам:

Наименование аффилированного лица	Первоначальная стоимость имущества, сданного в аренду, тыс. руб.	
	На 01.01.2006	На 31.12.2006
ООО «Балтнефтепровод»	30 313 707	17 658 485
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	8 512 407	8 112 949
ОАО «Связьтранснефть»	673 382	3 547 104
ОАО «Уралсибнефтепровод»	11 886	11 886
Итого:	**39 511 382**	**29 330 424**

Займы, предоставленные аффилированным лицам

В 2005 году Компания не предоставляла займов аффилированным лицам.

В 2006 году Компания в целях финансирования строительства нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» заключила договор о предоставлении ООО «Востокнефтепровод» целевого займа с лимитом 200 000 000 тыс. руб. со сроком погашения не позднее 01.01.2021. По состоянию на 31.12.2006 сумма выборки заемных средств составила 65 000 000 тыс. руб. Начисленные в 2006 году проценты составили 707 552 тыс. руб. и погашены в январе и феврале 2007 г.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

На начало и конец отчетного года задолженность аффилированных лиц перед Компанией и Компании перед аффилированными лицами составила (тыс. руб.):

Наименование аффилированного лица	Дебиторская задолженность					
	Дебиторская задолженность по основной деятельности		Авансы выданные (без НДС)		Дебиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2006	На 31.12.2006	На 01.01.2006	На 31.12.2006	На 01.01.2006	На 31.12.2006
ОАО «МН «Дружба»	420	142	64 348	-	17 720	5 902
ОАО «Черномортранснефть»	208	5 060	846 138	36 801	1 077	-
ОАО «Транссибнефть»	3 559	319	-	-	6 557	22 740
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	998	526	-	-	-	-
ОАО «Северные МН»	2 261	240	-	-	6 055	8 862
ОАО «Северо-западные МН»	517	252	850	-	8 110	9 821
ОАО «Центрсибнефтепровод»	1 005	391	-	-	5 225	16 412
ОАО «Уралсибнефтепровод»	806	885	749 380	152	5 745	2 313
ОАО «Приволжскнефтепровод»	2 020	431	679	-	-	20 123
ОАО «Сибнефтепровод»	367	152	-	-	7 511	4 138
ОАО «Гипротрубопровод»	48	50	-	-	1 611	-
ОАО «Волжский подводник»	-	6	-	-	16	-
ОАО «Связьтранснефть»	42 352	37 814	46 692	519 429	12 058	94 338
ОАО «ЦТД Диаскан»	593	4	-	-	20 053	-
ООО «ТрансПресс»	-	-	300	-	-	-
ООО «Балтнефтепровод»	195 024	135 109	6 878	208 197	95 222	138 671
ООО «ЦУП «ВСТО»	-	20	-		-	-
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	278 574	498 218	-	182 674	3 107	1 551
ООО «Востокнефтепровод»	-	905	-	-	-	750 323
ООО «Транснефть Финанс»	-	250	-	-	-	93
ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	-	-	-	-	-	4 818
Итого:	**528 752**	**680 774**	**1 715 265**	**947 253**	**190 067**	**1 080 105**

Наименование аффилированного лица	Кредиторская задолженность					
	Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками		Авансы полученные (без НДС)		Кредиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2006	На 31.12.2006	На 01.01.2006	На 31.12.2006	На 01.01.2006	На 31.12.2006
ОАО «МН «Дружба»	4 928	365 731	1 490	1 601	2 870	146
ОАО «Черномортранснефть»	36 280	112 022	2 719	1 428	8 262	6 257
ОАО «Транссибнефть»	9 150 423	4 286 338	979	798	612	239 370
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	2 606 828	2 111 193	937	1 025	36 691	351 592
ОАО «Северные МН»	878 678	873 976	312	318	1 112	115 880
ОАО «Северо-западные МН»	1 454 527	1 024 587	2 262	2 436	2 218	548 291
ОАО «Центрсибнефтепровод»	478 954	230 611	515	529	502	318
ОАО «Уралсибнефтепровод»	96 760	2 909 467	1 451	1 571	948	136 234
ОАО «Приволжскнефтепровод»	44 660	379 351	2 574	2 604	26 790	589 850
ОАО «Сибнефтепровод»	4 421 079	2 890 872	1 958	39 924	1 668	944 931
ОАО «Гипротрубопровод»	4 080	172	133	126	-	-
ОАО «Волжский подводник»	-	-	23	42	-	-
ОАО «Связьтранснефть»	110 974	369 220	632	739	-	409
ОАО «ЦТД Диаскан»	-	-	429	462	-	404
ЗАО «Центр метролог.обеспечения»	-	-	17	16	-	-
ООО «Торговый Дом Транснефть»	156	-	-	-	8	-
ООО «Транснефтьлизинг»	2 300	-	4	-	-	-
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	486	443	66	130	-	4 353
ООО «Балтнефтепровод»	14 359 905	275 878	747	3 201	69 648	-
ООО «ЦУП ВСТО»	-	-	-	504	-	-
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	401 156	42 860	117	126	177	-
ООО «Востокнефтепровод»	-	111 816	-	470	-	-
ООО «Транснефть Финанс»	-	11 440	-	-	-	150 000
Негосударственный Пенсионный Фонд «Транснефть»	-	-	-	8		
ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	-	-	16	7	-	
Итого:	**34 052 174**	**15 95 977**	**17 381**	**58 075**	**151 506**	**3 088 035**

Обеспечения, полученные от аффилированных лиц и выданные аффилированным лицам

В течение отчетного и предыдущего года Компания не получала обеспечения от аффилированных лиц и не выдала обеспечения третьим лицам в пользу аффилированных лиц.

Виды и объем операций с физическими аффилированными лицами

За отчетный и предыдущий периоды никаких займов, ссуд и вознаграждений (кроме заработной платы и премий, связанных с исполнением служебных обязанностей) аффилированным физическим лицам не выплачивалось; никакие иные операции с членами Совета директоров и членами Правления не производились.

10. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Компании являются услуги по транспортировке и диспетчеризации нефти, которые составляют 94,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (в 2005 году - 94,5%). Компания осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

11. События после отчетной даты

По состоянию на 01.01.2007 Компания переоценила основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Изменения первоначальной стоимости и накопленной амортизации указанных объектов будут отнесены на добавочный капитал (в сумме дооценки) и нераспределенную прибыль (в сумме уценки). Результаты переоценки будут учтены во вступительных данных бухгалтерского баланса за 2007 год.

Решение о выплате годовых дивидендов по результатам хозяйственной деятельности Компании в 2006 году, их размере и форме выплаты по обыкновенным и привилегированным акциям будет принято общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с рекомендациями Совета директоров. Сведения о выплате дивидендов за 2006 год будут отражены в бухгалтерской отчетности Компании в периоде принятия такого решения.

В феврале 2007 г. ОАО «АК «Транснефть» выпустило еврооблигации на сумму 1,3 млрд. долларов США с доходностью 5,67% годовых сроком погашения через 7 лет. Облигации выпущены через компанию TransCapitalInvest Limited. Средства от размещения облигаций планируется направить на финансирование проекта строительства нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан».

12. Условные факты хозяйственной деятельности

В настоящее время ОАО «АК «Транснефть» участвует в нескольких арбитражных процессах. По мнению руководства ОАО «АК «Транснефть», результаты судебных разбирательств по этим процессам не окажут существенного влияния на финансовые показатели деятельности Компании.

Президент ОАО «АК «Транснефть» С.М. Вайнштok

Заместитель генерального директора ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, осуществляющей ведение бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть» Д.А. Плетнев

марта 2007 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

2006 год

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 года. Лицензия действительна по 20 мая 2007 года.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

119180, г. Москва, улица Большая Полянка, дом 57.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества №026.800 выдано Московской регистрационной палатой 26 августа 1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700049486 от 24 июля 2002 года выдано Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Москве.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Акционерам открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»:

1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (в дальнейшем – ОАО «АК «Транснефть») за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АК «Транснефть» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «АК «Транснефть» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «АК «Транснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3 Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АК «Транснефть» за период с 1 января по 31 декабря 2005 г. включительно была проверена другим аудитором, аудиторское заключение которого датировано 30 марта 2006 г. и содержит безоговорочно положительное мнение о данной финансовой (бухгалтерской) отчетности.

4 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

PRICEWATERHOUSECOOPERS

(стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «АК «Транснефть», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АК «Транснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «АК «Транснефть» на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

6 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в параграфе 11 раздела 3 Пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности, ОАО «АК «Транснефть» провело переоценку

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

основных средств по состоянию на 1 января 2007 года. Результаты данной переоценки будут отражены в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год.

30 марта 2007 года

Директор акционерного общества М. О'Риордан

Аудитор С.А. Блохин
Квалификационный аттестат № К 008770
в области общего аудита
бессрочный

(5)

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» за 2007 год

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 04 " февраля 2008 г. № 20
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2007 г.

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО " АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 119180, г.Москва, ул. Б.Полянка, 57		

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	**110**	**831**	**774**
Основные средства	**120**	**2 543 023**	**2 428 755**
Незавершенное строительство	**130**	**10 320 580**	**13 052 993**
Авансы на капитальные вложения	**131**	**523 061**	**64 687**
Материалы, предназначенные для капитального строительства	**132**	**144 951**	**13 803**
Доходные вложения в материальные ценности	**135**	**28 065 524**	**29 977 100**
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**67 903 990**	**159 522 658**
Отложенные налоговые активы	**145**	**159 961**	**121 055**
Прочие внеоборотные активы	**150**	**58 844**	**36 429**
Итого по разделу I	**190**	**109 720 765**	**205 218 254**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	**210**	**111 240**	**47 651**
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	33 852	26 136
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	756	1 691
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	76 632	19 824
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**220**	**3 867 627**	**3 006 628**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**230**	**110 384**	**97 485**
в том числе:			
покупатели, заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**10 337 627**	**24 095 485**
в том числе:			
покупатели, заказчики	241	934 341	595 216
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**13**	**141 985**
Денежные средства	**260**	**28 179 771**	**22 879 974**
Прочие оборотные активы	**270**	**-**	**-**
Итого по разделу II	**290**	**42 606 662**	**50 269 208**
БАЛАНС	**300**	**152 327 427**	**255 487 462**

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	**410**	**6 219**	**6 219**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	**-**	**-**
Добавочный капитал	**420**	**949 140**	**916 880**
Резервный капитал	**430**	**12 912**	**12 912**
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	11 979	11 979
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	933	933
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**470**	**51 478 113**	**54 627 046**
в том числе: прибыль, направленная на финансирование производственного развития организации	471	47 913 160	50 595 338
Итого по разделу III	**490**	**52 446 384**	**55 563 057**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**510**	**-**	**69 336 400**
Отложенные налоговые обязательства	**515**	**825 999**	**1 035 329**
Прочие долгосрочные обязательства	**520**	**582**	**582**
Итого по разделу IV	**590**	**826 581**	**70 372 311**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**610**	**65 036 329**	**88 044 788**
Кредиторская задолженность	**620**	**33 884 037**	**41 326 915**
в том числе: поставщики и подрядчики	621	16 539 702	19 131 933
задолженность перед персоналом организации	622	-	292
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	6	76
задолженность по налогам и сборам	624	748 773	-
прочие кредиторы	625	16 595 556	22 194 614
из них: авансы полученные	626	12 446 994	13 607 033
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	**630**	**24**	**24**
Доходы будущих периодов	**640**	**3 102**	**151**
Резервы предстоящих расходов	**650**	**130 970**	**180 216**
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	**-**	**-**
Итого по разделу V	**690**	**99 054 462**	**129 552 094**
БАЛАНС	**700**	**152 327 427**	**255 487 462**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	25 272	64 433
в том числе: по лизингу	911	8 372	35 893
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	29 171	28 984
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 344	1 344
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	674
Износ жилищного фонда	970	493	606
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	48 856	72 859
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость других ценностей	991	11 049	8 327
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**52 449 486**	**55 563 208**

Руководитель _____ Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" в лице Генерального директора, действующего на основании доверенности №167 от 28 декабря 2007г.

_____ Д.А.Плетнев
(подпись) (расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 04 " февраля 2008 г. № 20
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2007 год

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	**код**		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	203 127 779	194 478 680
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(197 276 014)	(178 427 901)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**5 851 765**	**16 050 779**
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(2 107 509)	(1 829 656)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**3 744 256**	**14 221 123**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	6 322 943	984 540
Проценты к уплате	070	(6 031 651)	(706 537)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	77 285 285	20 080 924
Прочие расходы	100	(75 831 075)	(27 443 213)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**5 489 758**	**7 136 837**
Отложенные налоговые активы	141	(38 906)	138 971
Отложенные налоговые обязательства	142	(209 610)	(52 556)
Текущий налог на прибыль	150	(1 234 988)	(3 696 506)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	10 650	(20 569)
Иные аналогичные обязательные платежи	160	1 279	(1 299)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	-	-
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	280	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**4 018 463**	**3 504 878**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	159 069	1 921 746
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	775	676
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ Форма 071 0002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	10 428	(1 315)	51 926	(118)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	192 762	(203 244)	599 133	(837 061)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	154	-	9	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	3 822 048	(1 998 350)	249 737	(283 568)
Отчисления в оценочные резервы	270	x	-	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	377	(70 095)	198	(101 284)

Руководитель _____Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" в лице Генерального директора, действующего на основании доверенности №167 от 28 декабря 2007г.

_____ Д.А.Плетнев
(подпись) (расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "04" февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2007 год

		Коды
	Форма № 3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему отчетному периоду	**010**	**6 219**	**481 271**	**12 912**	**49 234 680**	**49 735 082**
2006 г.						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Прочие изменения	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	**020**	**6 219**	**481 271**	**12 912**	**49 234 680**	**49 735 082**
Результат от пересчета иностранных валют	021	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	022	x	x	x	3 504 878	3 504 878
Дивиденды	023	x	x	-	(1 321 520)	(1 321 520)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	035	x	(42 362)	x	42 362	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	040	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	041	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	042	-	x	-	-	-
вклада Участника	043	-	-	x	x	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	051	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	052	-	x	-	-	-
выбытия библиотечного фонда	053	x	-	x	x	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	**060**	**6 219**	**438 909**	**12 912**	**51 460 400**	**51 918 440**
2007 г.						
Изменения в учетной политике	070	x	-	x		-
Результат от переоценки объектов основных средств	080	x	510 231	x	(26 993)	483 238
Пересчет средств в расчетах	085	x	x	x	44 706	44 706
Прочие изменения	090	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	**6 219**	**949 140**	**12 912**	**51 478 113**	**52 446 384**
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	4 018 463	4 018 463
Дивиденды	103	x	x	x	(822 700)	(822 700)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	115	x	(145)	x	145	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x		-
вклада Участника	124	-	-	x	x	-
корректировка переоценки основных средств	125	-	-	-	-	-
прочее	126	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	-	-	-
выбытия библиотечного фонда	134	x	-	x	x	-
корректировка переоценки основных средств	135	x	(32 115)	x	(46 975)	(79 090)
прочее	136	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	**140**	**6 219**	**916 880**	**12 912**	**54 627 046**	**55 563 057**

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы по сомнительным долгам	150				
Резервы предстоящих расходов	160				
Прочие резервы	170				
Итого	180				

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	**код**				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	150	11 979	-	-	11 979
данные отчетного года	151	11 979	-	-	11 979
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	152	933	-	-	933
данные отчетного года	153	933	-	-	933
Оценочные резервы					
по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172	-	-	-	-
данные отчетного года	173	-	-	-	-
на выплату ежегодного вознаграждения					
данные предыдущего года	174	63 996	130 970	(63 996)	130 970
данные отчетного года	175	130 970	180 216	(130 970)	180 216
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
под кап.строительство и кап.ремонт					
данные предыдущего года	178	-	-	-	-
данные отчетного года	179	-	-	-	-

СПРАВКИ

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	52 449 486		55 563 208	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе: приобретение материальных ценностей	211	-	-	-	-
возмещение убытков	212	-	-	-	-
прочие цели	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	220	-	-	-	-
в том числе: финансирование капитальных вложений	221	-	-	-	-
финансирование НИОКР	222	-	-	-	-
прочие	223	-	-	-	-

Руководитель _____Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" в лице Генерального директора, действующего на основании доверенности №167 от 28 декабря 2007г. _____ Д.А.Плетнев
(подпись) (расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 04 " февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2007 год

		Коды
	Форма № 4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**28 070 703**	**25 915 976**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	219 302 704	208 749 377
Бюджетные ассигнования	120	-	-
Поступление финансирования от материнской компании	130	-	-
Поступление денежных средств от продажи иностранной валюты	140	72 654 896	270 774
Поступления иностранной валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	6 951 183	9 348 699
Прочие доходы	145	41 950 277	45 267 820
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(228 688 902)	(225 648 592)
на оплату труда	160	(728 655)	(553 133)
на выплату дивидендов, процентов	170	(5 356 308)	(2 088 010)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 077 183)	(2 861 896)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(3 277)	(2 102)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	-	(241 663)
Сумма проданной иностранной валюты	192	(70 711 863)	(256 459)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении иностранной валюты на внутреннем рынке	193	(7 217 210)	(9 883 321)
Прочие расходы	195	(27 356 480)	(14 692 045)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**(2 280 818)**	**7 409 449**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	154 683	18 187 921
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	1 230	276 002
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	6 211 426	252 646
Поступления в погашение займов, предоставленных другим организациям	250	29 044 281	2 300 373
Прочие поступления	260	228 240	703 363
Приобретение дочерних организаций	280	(150 000)	(150 000)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(8 506 272)	(11 229 099)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(3 034)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(120 801 524)	(67 300 373)
Возврат финансирования на создание, приобретение внеоборотных активов	320	-	-
Прочее выбытие	330	-	(25 000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(93 817 936)**	**(56 987 201)**

Форма 0710004 с.2

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	190 137 924	65 000 000
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(99 204 149)	(13 139 442)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(25 753)	(19 029)
Прочее выбытие	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**90 908 022**	**51 841 529**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**(5 190 732)**	**2 263 777**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**22 879 971**	**28 179 753**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(109 050)	(178 660)

Руководитель _____Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" в лице Генерального директора, действующего на основании доверенности №167 от 28 декабря 2007г. _____ Д.А. Плетнев
(подпись) (расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "04" февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	о ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	10 605	-	-	10 605
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	51	-	-	51
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	10 542	-	-	10 542
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	12	-	-	12
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040		-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	9 774	9 831
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности	060	9 774	9 831
Организационные расходы	070	-	-
Деловая репутация организации	080	-	-
Прочие	090	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	1 205 573	560	-	1 206 133
Сооружения и передаточные устройства	111	56 244	-	-	56 244
Машины и оборудование	112	152 756	3 551	(8 133)	148 174
Транспортные средства	113	1 398 012	22 891	(13 485)	1 407 418
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	118 104	3 644	(5 582)	116 166
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	1 411	212	(108)	1 515
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Итого	**120**	**2 932 100**	**30 858**	**(27 308)**	**2 935 650**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**130**	**8 684**	**10 184**
в том числе: здания	131	-	-
сооружения и передаточные устройства	132	-	-
машины и оборудование	133	3 124	3 164
транспортные средства	134	5 206	5 132
производственный и хозяйственный инвентарь	135	354	1 888
рабочий скот	136	-	-
продуктивный скот	137	-	-
многолетние насаждения	138	-	-
другие виды основных средств	139	-	-
Амортизация основных средств - всего	**140**	**389 077**	**506 895**
в том числе: здания	141	96 083	108 244
сооружения и передаточные устройства	142	12 131	14 438
машины и оборудование	143	86 890	95 677
транспортные средства	144	131 978	219 565
производственный и хозяйственный инвентарь	145	61 597	68 594
рабочий скот	146	-	-
продуктивный скот	147	-	-
многолетние насаждения	148	-	-
другие виды основных средств	149	398	377
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	**-**	**-**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**25 272**	**64 433**
в том числе: здания	161	-	-
сооружения и передаточные устройства	162	-	-
машины и оборудование	163	8 372	28 442
транспортные средства	164	16 900	20 923
производственный и хозяйственный инвентарь	165	-	14 846
рабочий скот	166	-	-
продуктивный скот	167	-	-
многолетние насаждения	168	-	-
другие виды основных средств	169	-	222
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**170**	**-**	**-**

СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств и доходных вложений:	код	Основные средства		Доходные вложения	
		На начало отчетного года	**На начало предыдущего года**	**На начало отчетного года**	**На начало предыдущего года**
	2	3	4	5	6
первоначальной (восстановительной) стоимости - всего	**171**	**89 194**	**-**	**414 020**	**-**
в том числе:					
здания	171.1	78 871	-	20 033	-
сооружения и передаточные устройства	171.2	3 677	-	341 019	-
машины и оборудование	171.3	(52 659)	-	28 507	-
транспортные средства	171.4	47 521	-	12 071	-
производственный и хозяйственный инвентарь	171.5	11 693	-	2 460	-
рабочий скот	171.6	-	-	-	-
продуктивный скот	171.7	-	-	-	-
многолетние насаждения	171.8	-	-	-	-
другие виды основных средств	171.9	91	-	9 930	-
амортизации - всего	**172**	**(25 725)**	**-**	**45 701**	**-**
в том числе:					
здания	172.1	6 295	-	1 551	-
сооружения и передаточные устройства	172.2	795	-	35 353	-
машины и оборудование	172.3	(43 604)	-	5 012	-
транспортные средства	172.4	4 418	-	3 097	-
производственный и хозяйственный инвентарь	172.5	6 334	-	688	-
рабочий скот	172.6	-	-	-	-
продуктивный скот	172.7	-	-	-	-
многолетние насаждения	172.8	-	-	-	-
другие виды основных средств	172.9	37	-	-	-

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		**Наличие на начало отчетного года**	**Поступило**	**Выбыло**	**Наличие на конец отчетного периода**
наименование	**код**				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	**210**	**-**	**-**	**-**	**-**
Имущество для передачи в аренду - всего	**220**	**31 337 840**	**4 006 862**	**(72 994)**	**35 271 708**
в том числе:					
здания	221	2 192 921	74 404	(756)	2 266 569
сооружения и передаточные устройства	222	21 344 733	2 217 676	(27 424)	23 534 985
машины и оборудование	223	6 587 208	1 694 406	(44 438)	8 237 176
транспортные средства	224	163 104	-	-	163 104
производственный и хозяйственный инвентарь	225	67 024	19 989	(376)	86 637
многолетние насаждения	226	969 032	390	-	969 422
другие виды основных средств	227	13 818	(3)	-	13 815
Итого	**230**	**31 337 840**	**4 006 862**	**(72 994)**	**35 271 708**

	код	**На начало отчетного года**	**На конец отчетного периода**
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности - всего	**240**	**3 272 316**	**5 294 608**
в том числе:			
здания	241	146 127	238 171
сооружения и передаточные устройства	242	2 109 041	3 180 512
машины и оборудование	243	955 581	1 788 001
транспортные средства	244	42 792	53 321
производственный и хозяйственный инвентарь	245	13 731	23 400
многолетние насаждения	246	4 928	11 062
другие виды основных средств	247	116	141

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**	**858**	**-**	**(490)**	**368**
в том числе:					
научно-исследовательские работы	311	858	-	(490)	**368**
опытно-конструкторские работы	312	-	-	-	-
технологические работы	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	160	160

		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	465

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	2 628 626	2 631 622	-	-
в том числе:					
дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	2 605 913	2 608 947	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	141 985	-	13	141 985
Ценные бумаги других организаций - всего	520	133 379	133 793	-	-
в том числе:					
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	133 379	133 793	-	-
Предоставленные займы	525	65 000 000	156 757 243	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	**540**	**67 903 990**	**159 522 658**	**13**	**141 985**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе:					
дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе:					
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	**570**	**-**	**-**	**-**	**-**
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	413	414	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	**610**	**10 860 688**	**24 160 172**
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	934 341	595 216
авансы выданные	612	1 932 043	1 664 017
расчеты по налогам и сборам	613	5 738 101	20 959 744
прочая	614	2 256 203	941 195
долгосрочная - всего	**620**	**110 384**	**97 485**
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	110 384	97 485
Итого	**630**	**10 971 072**	**24 257 657**
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	**640**	**98 920 366**	**129 371 703**
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	16 539 702	19 131 933
авансы полученные	642	12 446 994	13 607 033
расчеты по налогам и сборам	643	748 773	-
кредиты	644	65 036 329	86 765 442
займы	645	-	1 279 346
прочая	646	4 148 568	8 587 949
долгосрочная - всего	**650**	**826 581**	**70 372 311**
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	69 336 400
отложенные налоговые обязательства	653	825 999	1 035 329
прочая	654	582	582
Итого	**660**	**99 746 947**	**199 744 014**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	76 323	6 215 860
Затраты на оплату труда	720	980 324	794 395
Отчисления на социальные нужды	730	74 957	57 314
Амортизация	740	2 158 831	2 242 121
Прочие затраты	750	196 093 088	170 947 867
Итого по элементам затрат	**760**	**199 383 523**	**180 257 557**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(78 733)	6 129
резервов предстоящих расходов	767	49 246	66 974
фактической себестоимости готовой продукции	768	-	-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	**810**	**1 344**	**1 344**
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из них: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные – всего	**830**	**-**	**674**
в том числе: векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из них: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	**910**	**-**	**-**
в том числе: трансферты населению	911	-	-
оплата льгот по коммунальным услугам	912	-	-
субсидии	913	-	-
прочие	914	-	-

Показатель		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты	**920**	-	-	-	-

Руководитель _____Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" в лице Генерального директора, действующего на основании доверенности №167 от 28 декабря 2007г.

_____ Д.А.Плетнев
(подпись) (расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «АК «Транснефть» за 2007 год

I. Общая информация

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – Компания) учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14.08.1993 № 810 (свидетельство о государственной регистрации № 026.800 от 26.08.1993), внесено в Единый государственный реестр юридический лиц 24.07.2002 (свидетельство серия 77 № 007893052), поставлено на налоговый учет от 01.11.2004 (свидетельство серия 99 № 000018505).

Место нахождения Компании: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57.

Уставный капитал Компании состоит из 4 664 627 обыкновенных и 1 554 875 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Обыкновенные акции находятся в собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Привилегированные акции находятся в собственности юридических и физических лиц и обращаются на вторичном рынке ценных бумаг.

Компания имеет представительства в Республике Польша, Венгерской Республике, Словацкой Республике, Литовской республике, Республике Беларусь.

Компания имеет филиал в г. Санкт-Петербург. Место нахождения филиала: 191014, г. Санкт-Петербург, Басков переулок, дом 14.

Среднесписочная численность персонала Компании в 2007 году составила 506 человек (в 2006 году - 417 человек).

Основная деятельность Компании

Основными видами деятельности Компании в 2007 году являлись: организация и осуществление транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов на территории Российской Федерации, взаимодействие по вопросам транспортировки с нефтепроводными предприятиями других стран, обеспечение надежности системы магистральных нефтепроводов, другие виды деятельности согласно Уставу Компании.

На Компанию возложена координация и управление деятельностью предприятий трубопроводного транспорта нефти, ведение мобилизационной работы и мероприятий гражданской обороны в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Органы управления Компании

Согласно Уставу, органами управления Компании являются общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, президент Компании.

В состав Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» в 2007 году входили:

Христенко В.Б.	–	Министр промышленности и энергетики Российской Федерации, председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»;
Вайнштok С.М.	–	президент ОАО «АК «Транснефть» - по 13.09.2007;
Дементьев А.В. (с 27.06.2007)	–	заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации;
Дворкович А.В.	–	начальник Экспертного управления Президента Российской Федерации;
Медведев Ю.М.	–	заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом;
Оганесян С.А.	–	Руководитель Федерального агентства по энергетике;
Петров Д.Ю. (с 27.06.2007)	–	советник департамента Экономического управления Президента Российской Федерации;
Рыжков Д.А.	–	заместитель Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации;
Феодосьев Л.В. (до 27.06.2007)	–	заместитель директора департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России;
Шаронов А.В.	–	статс-секретарь, заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации – по 20.07.2007;
Школов Е.М. (до 27.06.2007)	–	начальник департамента экономической безопасности Министерства внутренних дел Российской Федерации.

В состав Правления Компании по 13.09.2007 входили:

1. Вайншток С.М. – президент, председатель Правления,
2. Калинин В.В. – первый вице-президент,
3. Астафьев Е.И. – вице-президент,
4. Григорьев С.В. – вице-президент,
5. Евлахов С.К. – вице-президент,
6. Лисин Ю.В. – вице-президент,
7. Сайфутдинов М.И. – вице-президент,
8. Солярский И.Г. – вице-президент,
9. Колесова Е.П. – советник президента.

В связи с окончанием срока полномочий президента ОАО «АК «Транснефть» Вайнштока С.М. с 14.09.2007 были прекращены полномочия вышеуказанных членов Правления ОАО «АК«Транснефть».

Решением Совета директоров Компании от 08.11.2007 (протокол №10) утвержден новый состав Правления ОАО «АК «Транснефть», в который вошли:

1. Токарев Н.П. – президент, председатель Правления,
2. Арустамов М.М. – первый вице-президент,
3. Кушнарев В.И. – первый вице-президент,
4. Барков М.В. – вице-президент,
5. Безверхов А.А. – вице-президент,
6. Лисин Ю.В. – вице-президент,
7. Солярский И.Г. – вице-президент,
8. Крицкий Ю.Л. – начальник диспетчерского управления.

Ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть» избрана годовым общим собранием акционеров 27.06.2007 в составе:

Кобзев А.Н. – начальник отдела управления Федерального агентства по энергетике;

Оселедько В.В. – начальник отдела департамента Министра промышленности и энергетики Российской Федерации;

Русецкий Ю.Э. – заместитель начальника отдела департамента Министра экономического развития и торговли Российской Федерации.

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Компании подготовлена с учетом следующих правил, предусмотренных действующими нормативными правовыми актами и учетной политикой Компании.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, приказом Минфина России от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», другими действующими нормативными правовыми актами в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, а также приказом ОАО «АК «Транснефть» от 29.12.2006 № 127 «Об учетной политике ОАО «АК «Транснефть», приказом ОАО «АК «Транснефть» от 04.02.2008 № 20 «О формах бухгалтерской отчетности обществ группы «Транснефть».

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При отражении в бухгалтерском учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применяется официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены на конец отчетного периода в суммах, пересчитанных по курсу ЦБ РФ. Курс ЦБ РФ на 31.12.2007 за 1 доллар США составил 24,5462 руб., за 1 евро – 35,9332 руб. (курс ЦБ РФ на 31.12.2006 за 1 доллар США составил 26,3311 руб., за 1 евро – 34,6965 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, относятся на финансовые результаты в качестве прочих доходов и расходов.

3. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражаются патенты, товарный знак Компании, результаты НИОКР, исключительные права на которые принадлежат Компании.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из срока действия патентов, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации.

В отчетности нематериальные активы показываются по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время их использования.

4. Основные средства

В составе основных средств учитываются здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие объекты, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев.

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

В составе основных средств до момента регистрации права собственности обособленно учитываются объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение (сооружение). В отчетности они показываются по первоначальной (восстановительной) стоимости с учетом изменения их стоимости в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации с учетом переоценки.

Переоценка основных средств производится в случае, если стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию, начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Трубопроводы	33	33
Здания и сооружения	8-50	10-50
Машины и оборудование	10-18	5-25
Транспортные средства	5-15	5-15
Производственный и хозяйственный инвентарь	5-20	5-20

Амортизация не начисляется по следующим группам основных средств:
- квартирам в жилых зданиях, приобретенным до 01.01.2006;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 01.01.2006;
- печатным изданиям;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

5. Незавершенное строительство

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат.

В состав незавершенного строительства включаются затраты, связанные с приобретением и строительством объектов основных средств и нематериальных активов, расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, стоимость оборудования, требующего монтажа.

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Такие объекты амортизируются в порядке,

аналогичном амортизации основных средств, и в бухгалтерском балансе показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения признаются по первоначальной стоимости, исходя из фактических затрат на их приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под их обесценение. Сумма резерва под обесценение финансовых вложений относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы по законченным и используемым Компанией научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, либо не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами законодательства.

По указанным работам списание расходов производится линейным способом, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, но не более 5 лет.

В состав прочих внеоборотных активов включаются также расходы будущих периодов, срок списания которых на момент принятии к учету составляет более 12 месяцев.

8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. В фактическую себестоимость материально-производственные запасов не включаются налог на добавленную стоимость и иные возмещаемые налоги (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В составе материально-производственных запасов учитываются активы, принятые к учету после 01.01.2006, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, в отношении которых выполняются предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01 условия принятия активов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости (кроме товаров, списываемых по способу ЛИФО).

На конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из используемых способов оценки запасов. Материально-производственные запасы, находящиеся на хранении, в пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, отражаются в отчетности за балансом в оценке, указанной в договоре.

На основании результатов инвентаризации при выявлении случаев потери материально-производственными запасами качественных характеристик, либо резком снижением цен на рынке, создается резерв под снижение стоимости по каждому виду материально-производственных запасов.

9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам (лицензии, оплата по договорам страхования и услугам, оплата за подписные издания и т.п.), отражаются как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов, период признания которых не превышает 12 месяцев, отражаются в отчетности в составе оборотных активов и списываются по назначению равномерно.

10. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Компанией и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показывается за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы

представляют собой консервативную оценку руководства Компании части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

11. Уставный, добавочный капиталы и резервный фонд

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости акций, определенной в учредительных документах.

Добавочный капитал включает сумму прироста стоимости объектов основных средств по результатам переоценок, прочих источников, формирующих добавочный капитал в соответствии с законодательством РФ.

В соответствии с законодательством РФ и Уставом Компания создает резервный фонд, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный фонд создается за счет чистой прибыли Компании.

12. Займы и кредиты полученные и затраты по их обслуживанию

В зависимости от срока погашения полученные займы и кредиты классифицируются как долгосрочные (если срок их погашения превышает 12 месяцев), либо краткосрочные (если срок их погашения не превышает 12 месяцев). Долгосрочные заемные средства, срок погашения которых на дату составления отчетности не превышает 12 месяцев, отражаются в отчетности в составе краткосрочных обязательств.

Дополнительные затраты, произведенные Компанией в связи с получением займов и кредитов, учитываются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по кредитам, полученным для приобретения, строительства инвестиционных активов, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы до момента ввода (принятия к бухгалтерскому учету) этих объектов, в последующие периоды, – в составе прочих расходов.

13. Резервы предстоящих расходов

Компания создает резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год путем ежемесячных отчислений в указанный резерв, исходя из предполагаемой годовой суммы расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога. Процент отчислений определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда. Сумма резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год относится на расходы по обычным видам деятельности (по соответствующим элементам).

Неиспользованная в следующем году сумма резерва признается в качестве прочих доходов, сумма, выплаченная сверх начисленного резерва, – в качестве расходов по обычным видам деятельности.

14. Признание доходов

Признание выручки осуществляется по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Компании признаются: дивиденды и другие доходы, полученные по ценным бумагам, принадлежащим Компании, проценты банков по остаткам на расчетных счетах, курсовые разницы, штрафы полученные, доходы от продажи валюты и активов, другие виды доходов.

15. Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2007 год изменений, оказывающих существенное влияние на показатели бухгалтерской отчетности, не вносилось.

В учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета на 2008 год внесены следующие изменения:

- активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость этих активов относится на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы;
- при выбытии товаров (кроме квартир) их оценка определяется по методу ФИФО (скользящая оценка).

16. Сравнительные данные

Показатели Бухгалтерского баланса на начало отчетного года скорректированы по сравнению с показателями на конец предшествующего периода:

- в связи с переоценкой основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности);
- в связи с пересчетом средств в расчетах, выраженных в иностранной валюте, подлежащих оплате в рублях исходя из условий договоров, в соответствии с изменениями в ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденными Приказом Минфина РФ № 154н от 27.11.2006.

Информация о суммах переоценки и пересчета средств в расчетах отражена в Отчете об изменениях капитала и Приложении к бухгалтерскому балансу.

Кроме того, в связи с выделением в Бухгалтерском балансе в отдельную строку авансов, выданных на капитальные вложения, и материалов, предназначенных для капитального строительства, соответствующие суммы исключены из строки 130 «Незавершенное строительство».

Бухгалтерский баланс (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	На конец предшествующего периода	Корректировки в межотчетном периоде	На начало отчетного года
Основные средства	120	2 428 104	114 919	2 543 023
Незавершенное строительство	130	10 988 592	(668 012)	10 320 580
Авансы на капитальные вложения	131	-	523 061	523 061
Материалы, предназначенные для капитального строительства	132	-	144 951	144 951
Доходные вложения в материальные ценности	135	27 697 205	368 319	28 065 524
Итого по разделу I	**190**	**109 237 527**	**483 238**	**109 720 765**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	124 208	(13 824)	110 384
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	10 338 355	(728)	10 337 627
Итого по разделу II	**290**	**42 621 214**	**(14 552)**	**42 606 662**
БАЛАНС	**300**	**151 858 741**	**468 686**	**152 327 427**
Добавочный капитал	420	438 909	510 231	949 140
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	51 460 400	17 713	51 478 113
Итого по разделу III	**490**	51 918 440	527 944	52 446 384
Кредиторская задолженность	620	33 943 295	(59 258)	33 884 037
прочие кредиторы	625	16 654 814	(59 258)	16 595 556
Итого по разделу V	**690**	**99 113 720**	**(59 258)**	**99 054 462**
БАЛАНС	**700**	**151 858 741**	**468 686**	**152 327 427**

Сравнительные данные Отчета о прибылях и убытках скорректированы за соответствующий период прошлого года:

- с целью отражения налога на имущество в составе управленческих расходов;
- в связи с изменением в 2007 году условий коллективного трудового договора, в соответствии с которым дополнительные выплаты к отпуску стали признаваться в качестве расходов производственного характера (в 2006 году эти расходы относились к выплатам социального характера, отражаемым в составе прочих расходов).

Отчет о прибылях и убытках за 2006 год (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка	После корректировки
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(178 640 616)	212 715	(178 427 901)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**15 838 064**	**212 715**	**16 050 779**
Управленческие расходы	040	(1 583 084)	(246 572)	(1 829 656)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**14 254 980**	**(33 857)**	**14 221 123**
Прочие расходы	100	(27 477 070)	33 857	(27 443 213)

Соответствующие изменения внесены в показатели предыдущего периода в Приложении к бухгалтерскому балансу.

Расходы по обычным видам деятельности за 2006 год (по элементам затрат) (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка	После корректировки
Затраты на оплату труда	720	760 538	33 857	794 395
Итого по элементам затрат	**760**	**180 223 700**	**33 857**	**180 257 557**

III. Раскрытие существенных показателей

1. Уставный капитал, дивиденды, прибыль на акцию

По состоянию на 31.12.2007 года уставный капитал Компании полностью оплачен и его величина соответствует установленной в зарегистрированных учредительных документах.

В собственности дочерних обществ находятся привилегированные акции Компании на сумму 1 тыс. руб. по номинальной стоимости.

В 2006 году в соответствии с решением Годового общего собрания акционеров по итогам 2005 года были выплачены дивиденды в размере 1 321 520 тыс. руб., в том числе:
- по обыкновенным акциям - в размере 860 717 тыс. руб.,
- по привилегированным акциям - в размере 460 803 тыс. руб.

В 2007 году в соответствии с решением Годового общего собрания акционеров по итогам 2006 года были выплачены дивиденды в размере 822 700 тыс. руб., в том числе:
- по обыкновенным акциям - в размере 472 200 тыс. руб.,
- по привилегированным акциям - в размере 350 500 тыс. руб.

Поскольку согласно Уставу Компании 10% чистой прибыли отчетного периода подлежит выплате в виде дивидендов держателям привилегированных акций, базовая прибыль на акцию рассчитана, исходя из 90% чистой прибыли отчетного (предыдущего) года, деленной на количество обыкновенных акций, которое в отчетном и предыдущем периодах не изменялось.

В отчетном и предыдущем периодах Компания не имела конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с чем показатели разводненной прибыли на акцию не рассчитывались.

24.10.2007 на внеочередном общем собрании акционеров решением единственного акционера, владеющего 100% голосующих акций, – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом – принято решение о дополнительном размещении 882 220 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 882 220 рублей и внесении соответствующих изменений в Устав ОАО «АК «Транснефть». Размещение акций производится по рыночной стоимости 59 570,17 рублей за акцию по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом, оплата производится принадлежащими Российской Федерации акциями ОАО «АК «Транснефтепродукт» в размере 100%, исходя из рыночной стоимости в размере 52 553 995 377,40 рублей.

Информация о дополнительном размещении акций раскрыта в пункте 11 «События после отчетной даты» настоящего раздела.

2. Доходы и расходы

Выручка от продажи товаров (работ, услуг) составила (тыс. руб.):

Наименование показателя	2007 год	2006 год	Изменение	%, +/-
Услуги по транспортировке нефти, выполнению заказов и диспетчеризации	191 832 958	176 316 124	15 516 834	8,8%
Транзит азербайджанской, казахстанской нефти	6 839 430	7 673 449	(834 019)	-10,9%
Компаундирование	1 643 588	1 464 266	179 322	12,2%
Реализация товаров	-	6 192 635	(6 192 635)	- 100,0%
Сдача имущества в аренду	2 301 100	2 432 661	(131 561)	- 5,4%
Прочее	510 703	399 545	111 158	27,8%
Итого	**203 127 779**	**194 478 680**	**8 649 099**	**4,4%**

Изменение выручки от продажи товаров (работ, услуг) Компании в 2007 году по сравнению с 2006 годом произошло в результате:
- роста выручки за услуги по транспортировке нефти, что обусловлено ростом объемов транспортировки и индексацией тарифов;

- роста выручки за услуги по компаундированию нефти в связи с увеличением объемов оказанных услуг;
- отсутствия в 2007 году выручки от реализации товаров в связи с заключением агентских договоров на реализацию товаров;
- снижения выручки от сдачи имущества в аренду в связи с продажей в 2006 году части объектов основных средств, учтенных в составе доходных вложений в материальные ценности;
- увеличения прочей выручки, в основном, за оказание услуг агента по заключенным договорам на реализацию товаров.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила (тыс. руб.):

Наименование показателя	2007 год	2006 год	Изменение	%, +/-
Услуги по транспортировке нефти, выполнению заказов и диспетчеризации	188 446 172	163 715 384	24 730 788	15,1%
Транзит азербайджанской, казахстанской нефти	5 724 445	5 473 132	251 313	4,6%
Компаундирование	985 062	878 550	106 512	12,1%
Реализация товаров	-	6 144 035	(6 144 035)	-100,0%
Сдача имущества в аренду	2 040 026	2 121 622	(81 596)	-3,8%
Прочее	80 309	95 178	(14 869)	-15,6%
Итого	**197 276 014**	**178 427 901**	**18 848 113**	**10,6%**

Изменение себестоимости проданных товаров (работ, услуг) Компании в 2007 году по сравнению с 2006 годом произошло в результате:

- увеличения расходов по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами Компании, что обусловлено ростом объемов транспортировки нефти, дополнительными эксплуатационными расходами по новым объектам магистральных нефтепроводов, затратами, связанными с реконструкцией и модернизаций действующих нефтепроводов;
- роста расходов по компаундированию нефти в связи с увеличением объемов оказанных услуг;
- отсутствия в 2007 году себестоимости реализации товаров в связи с заключением агентских договоров на реализацию товаров;
- снижения расходов по сдаче имущества в аренду в связи с продажей в 2006 году части объектов основных средств, учтенных в составе доходных вложений в материальные ценности;
- снижения себестоимости прочих выполненных работ, услуг.

Движение денежных средств, связанное с исполнением Компанией агентских договоров, отражено в Отчете о движении денежных средств по текущей деятельности в составе прочих доходов и расходов.

Наиболее существенными прочими доходами и расходами являются (тыс. руб.):

	2007 год	2006 год
прочие доходы:		
• доходы от продажи основных средств и прочего имущества ……	148 472	15 359 833
• поступления от продажи, уступки дебиторской задолженности (факторинг, цессия) ……	-	3 012 163
• прибыль прошлых лет ……	192 762	599 133
• доходы от продажи валюты ……	72 654 896	270 774
• курсовые разницы по операциям в иностранной валюте ……..…..…	3 822 048	249 737
прочие расходы:		
• расходы по продаже основных средств и прочего имущества ……	144 548	15 214 231
• учетная стоимость проданной, переданной дебиторской задолженности (факторинг, цессия) ……	-	3 011 745
• убыток прошлых лет ……	203 244	837 061
• расходы, связанные с продажей валюты ……	72 720 958	299 687
• курсовые разницы по операциям в иностранной валюте ……..	1 998 350	283 568
• расходы по списанию незавершенного строительства (ВСТО) ……	-	5 603 821
• НДС, не подлежащий вычету……..……..……	21 985	1 044 658
• денежный вклад в имущество дочернего общества ……	-	241 663

Изменение прочих доходов и расходов произошло, в основном, в результате:

- продажи в 2007 году иностранной валюты, полученной в качестве заемных средств, а также курсовой разницы, возникшей в связи с пересчетом сумм задолженности (см. п.8 настоящего раздела),
- продажи в 2006 году части объектов Балтийской трубопроводной системы,

- уступки в 2006 году дебиторской задолженности НК «ЮКОС» и ОАО «Юганскнефтегаз»,
- списания в 2006 году расходов по незавершенному строительству и соответствующей суммы не принимаемого к вычету НДС в связи с изменением проектного решения строительства нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО).

3. Незавершенное строительство, основные средства и доходные вложение в материальные ценности

В составе незавершенного строительства в Бухгалтерском балансе отражены (тыс. руб.):

	По состоянию на 01.01.2007	По состоянию на 31.12.2007
капитальные затраты, связанные со строительством объектов основных средств	10 082 687	12 975 111
стоимость оборудования, требующего монтажа	239 339	76 347
прочие расходы по созданию внеоборотных активов	1 714	2 888
	10 323 740	**13 054 346**
накопленная амортизация по эксплуатируемым объектам незавершенного строительства	(3 160)	(1 353)
Итого	**10 320 580**	**13 052 993**

Поскольку Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2004 года № 1737-р на ОАО «АК «Транснефть» возложены функции по организации финансирования, проектирования и строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан», в состав капитальных вложений на начало и конец отчетного периода включена стоимость выполненных проектных работ в сумме 6 893 695 тыс. руб. В связи с принятием в декабре 2005 года Советом директоров Компании решения о передаче функций генерального застройщика вновь созданному обществу, проектная документация в дальнейшем подлежит реализации.

Основные средства отражены в отчетности с учетом переоценки, произведенной на 01.01.2007 с использованием базисно-индексного метода, метода сравнительного анализа продаж и метода индексации первоначальной стоимости.

В отчетном году в результате достройки, дооборудования, реконструкции произошло увеличение первоначальной стоимости основных средств в размере 15 124 тыс. руб. (в 2006 году – 385 554 тыс. руб.), изменение стоимости основных средств в результате частичной ликвидации в отчетном и предыдущем годах не происходило.

В составе доходных вложений в материальные ценности отражены, в основном, сдаваемые в аренду объекты Балтийской трубопроводной системы (далее – БТС) и объекты связи. Земельные участки, на которых они размещены, расположены в Архангельской, Ярославской, Ленинградской, Новгородской, Тверской, Вологодской областях и республике Коми, находятся в федеральной, муниципальной или частной собственности и арендованы Компанией на срок от 10 до 49 лет. Общая площадь арендованных на 31.12.2007 года земельных участков составила 51,3 га (на 31.12.2006 года – 201,5 га). Арендные платежи за 2007 год составили 10 441 тыс. руб. (за 2006 год – 17 238 тыс. руб.).

4. Дебиторская и кредиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2007	По состоянию на 31.12.2007	Изменение
Покупатели и заказчики	**934 341**	**595 216**	**(339 125)**
Услуги по транспортировке нефти	15 861	15 783	(78)
Услуги по компаундированию	144 029	163 978	19 949
Расчеты по агентским договорам	27 365	143 507	116 142
Услуги по сдаче имущества в аренду	641 395	260 007	(381 388)
Прочее	105 691	11 941	(93 750)
Авансы выданные	**1 932 043**	**1 664 017**	**(268 026)**
По договорам подряда на транспортировку нефти	504 515	587 127	82 612
По агентским договорам на транспортировку нефти	624 482	756 627	132 145
На приобретение внеоборотных активов *	617 212	76 331	(540 881)
Прочие	185 834	243 932	58 098
Расчеты по налогам и сборам	**5 738 101**	**20 959 744**	**15 221 643**

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2007	По состоянию на 31.12.2007	Изменение
Налог на прибыль	-	581 133	581 133
НДС	5 621 916	20 346 498	14 724 582
Прочие налоги и сборы	116 185	32 113	(84 072)
Прочие дебиторы	**2 256 203**	**941 195**	**(1 315 008)**
Расчеты по НДС с авансов по нулевой ставке	806 227	115	(806 112)
Расчеты по начисленным процентам по выданным займам	707 552	834 198	126 646
Расчеты по агентским договорам	587 327	50 340	(536 987)
Прочие расчеты	155 097	56 542	(98 555)
Итого:	**10 860 688**	**24 160 172**	**13 299 484**

* В том числе отражено в бухгалтерском балансе в строке 131 «Авансы на капитальные вложения» на 01.01.2007: 523 061 тыс. руб., на 31.12.2007: 64 687 тыс. руб.

Изменение краткосрочной дебиторской задолженности на конец отчетного периода по сравнению с началом отчетного периода произошло, в основном, в результате следующих факторов:

- снижения задолженности за услуги по сдаче имущества в аренду в связи с продажей части сдаваемых ранее объектов БТС;
- снижения авансов, выданных на приобретение внеоборотных активов, в связи с выполнением в 2007 году авансированных на начало года работ по строительству объектов связи;
- роста дебиторской задолженности по расчетам с бюджетом в части НДС, подлежащего возмещению.

Долгосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование дебитора	По состоянию на 01.01.2007	По состоянию на 31.12.2007	Изменение
ФГУП «Росморпорт»	110 384	97 485	(12 899)
Итого:	**110 384**	**97 485**	**(12 899)**

Задолженность ФГУП «Росморпорт» возникла в связи с продажей Компанией с рассрочкой платежа на 25 лет доли в Простом товариществе, созданном для строительства Балтийской трубопроводной системы. По сравнению с началом отчетного года она уменьшилась в связи с переходом части долгосрочной задолженности в краткосрочную, подлежащую погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остаток задолженности выражен в условных единицах и подлежит погашению равными частями до декабря 2026 года. Оплата производится в российских рублях по курсу доллара США, установленного ЦБ РФ на дату осуществления платежа.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по кредитам и займам, информация о которой раскрыта в п.8 настоящего раздела), включает:

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2007	По состоянию на 31.12.2007	Изменение
Поставщики и подрядчики	**16 539 702**	**19 131 933**	**2 592 231**
Расчеты по транспортировке нефти	15 268 282	18 756 294	3 488 012
Расчеты по компаундированию нефти	31 991	98 446	66 455
Расчеты по строительству, реконструкции, модернизации и приобретению основных средств	1 042 331	103 994	(938 337)
Прочие расчеты	197 098	173 199	(23 899)
Авансы полученные (без НДС)	**12 446 994**	**13 607 033**	**1 160 039**
По договорам транспортировки нефти	12 413 513	13 559 509	1 145 996
По прочим договорам	33 481	47 524	14 043

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2007	По состоянию на 31.12.2007	Изменение
Задолженность перед бюджетом	**748 773**	**-**	**(748 773)**
По налогу на прибыль (доход) организации	747 887	-	(747 887)
По прочим налогам	886	-	(886)
Прочие кредиторы	**4 148 568**	**8 587 949**	**4 439 381**
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефти	742 282	696 057	(46 225)
Расчеты с обществами Группы ОАО «АК «Транснефть» по прочим агентским договорам	3 249 072	7 885 928	4 636 856
Расчеты по вкладу в уставный капитал дочернего общества	150 000	-	(150 000)
Прочие	7 214	5 964	(1 250)
Итого:	**33 884 037**	**41 326 915**	**7 442 878**

Изменение кредиторской задолженности произошло, в основном, в результате:

- увеличения задолженности по расчетам с дочерними обществами по договорам подряда на транспортировку нефти;
- снижения задолженности по договорам строительства, реконструкции, модернизации и приобретения основных средств;
- увеличения остатка авансов, полученных от грузоотправителей по договорам транспортировки нефти;
- снижения задолженности перед бюджетом в связи с оплатой налогов по сроку уплаты;
- роста задолженности по расчетам с обществами Группы ОАО «АК «Транснефть» по агентским договорам в связи с возникновением в конце 2007 года кредиторской задолженности по агентским договорам за проданные товары;
- погашения задолженности по вкладу в уставный капитал ООО «Транснефть Финанс», внесенному в марте 2007 года.

5. Имущество, полученное по договорам лизинга

По условиям заключенных договоров лизинга полученное в лизинг имущество учитывается на балансе лизингодателя. По состоянию на 31.12.2007 стоимость полученного лизингового имущества, учтенная на забалансовом счете «Арендованные основные средства», составила 35 893 тыс. руб. (на 01.01.2007 - 8 372 тыс. руб.).

Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляют 756 683,20 условных единиц, в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга - 758 030,68 условных единиц. Предстоящие лизинговые платежи рассчитываются на основании графиков платежей, предусмотренных договорами лизинга. Условная единица пересчитывается в российский рубль по курсу доллара США, установленного ЦБ РФ на дату осуществления платежа.

6. Налоги

Сумма начисленных к уплате в бюджет в 2007 году налогов по сравнению с 2006 годом составила:

тыс. руб.

Наименование налога	2007 год	2006 год	Изменение
Налог на прибыль	1 224 338	3 717 075	(2 492 737)
в том числе: за отчетный период	*1 234 988*	*3 696 506*	*(2 461 518)*
за предшествующие периоды	*(10 650)*	*20 569*	*(31 219)*
Налог на добавленную стоимость	(23 456 502)	(24 502 885)	1 046 383
Налог на имущество	242 328	267 511	(25 183)
Прочие налоги	211 665	237 620	(25 955)
Итого:	**(21 778 171)**	**(20 280 679)**	**(1 497 492)**
В том числе: региональный бюджет	1 135 925	2 980 109	(1 844 184)
федеральный бюджет	(22 914 096)	(23 260 788)	346 692

Отрицательные показатели отражают сумму налогов, подлежащих возмещению. Это связано с расчетами по НДС по экспорту услуг, подлежащему возмещению из бюджета, а также с уменьшением начисления по налогу на прибыль за предшествующие налоговые периоды.

В 2007 году в качестве возмещения налога на добавленную стоимость на расчетные счета Компании поступило 8 731 913 тыс. руб. (в 2006 году: 28 335 133 тыс. руб.).

7. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Налог на прибыль сформировался, исходя из следующих показателей (тыс. руб.):

	2007 год	**2006 год**
условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	1 313 785	1 708 914
постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	914 623	8 647 269
постоянные налоговые обязательства	219 510	2 075 344
постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам	(251 837)	(639 992)
постоянные налоговые активы	(60 441)	(153 598)
временные вычитаемые разницы	(162 107)	579 045
в том числе: - возникшие	92 711	676 849
- погашенные	(254 818)	(97 804)
отложенные налоговые активы	38 906	138 971
временные налогооблагаемые разницы	(873 377)	(218 982)
в том числе: - возникшие	(920 871)	(1 562 542)
- погашенные	47 494	1 343 560
отложенные налоговые обязательства	(209 610)	(52 556)

Постоянные разницы, возникшие в отчетном и предыдущем годах, связаны, главным образом, с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, управленческих расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, социальных выплат и прочих расходов.

Вычитаемые временные разницы сформировались, в основном, в результате различного признания в бухгалтерском и налоговом учете убытка от реализации основных средств, отчислений на вознаграждение по итогам работы за год, списаний расходов на НИОКР.

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены, главным образом, различиями в формировании стоимости основных средств и их амортизации, разными способами списания расходов будущих периодов в бухгалтерском и налоговом учете.

8. Займы и кредиты

Для целей реализации проекта по строительству трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», в том числе возмещения ранее произведенных расходов по проекту и предоставления займов дочерним обществам на финансирование указанного проекта, в 2006 году оформлены три невозобновляемые кредитные линии Сбербанка России общей суммой лимита 65 000 000 тыс. руб., в том числе: линия с лимитом в сумме 20 000 000 тыс. руб. сроком погашения 06.08.2007, линия с лимитом 10 000 000 тыс. руб. сроком погашения 23.10.2007 и линия с лимитом 35 000 000 тыс. руб. сроком погашения 24.10.2007. Кредитные линии были полностью выбраны в 2006 году и досрочно погашены в течение полугодия 2007 года. Начисленные по ним проценты отнесены на прочие расходы и составили в 2006 году - 706 537 тыс. руб., в 2007 году - 1 368 564 тыс. руб.

В течение 2007 года были получены заемные средства в рублях от Сбербанка России на общую сумму 120 801 524 тыс. руб., из которых 34 204 149 тыс. руб. были погашены до конца отчетного года, а оставшиеся 86 597 375 тыс. руб. подлежат погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Начисленные по ним проценты в сумме 2 060 148 тыс. руб. отнесены на прочие расходы. Задолженность по начисленным процентам на конец отчетного периода составляет 168 067 тыс. руб. и подлежит погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

В феврале 2007 года ОАО «АК «Транснефть» получило заемные средства под выпуск еврооблигации на сумму 1,3 млрд. долларов США с доходностью 5,67% годовых сроком погашения через 7 лет. В июне 2007 года ОАО «АК «Транснефть» получило заемные средства под выпуск еврооблигации на сумму 500 млн. долларов США с доходностью 6,103% годовых и на сумму 700 млн. евро с доходностью 5,381% годовых сроком погашения через 5 лет. Средства от размещения облигаций направлены на финансирование проекта строительства нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан» посредством реструктуризации задолженности перед Сбербанком России. Начисленные по еврооблигациям проценты отнесены на прочие расходы и

составили в 2007 году 2 602 939 тыс. руб. Задолженность по начисленным процентам на конец отчетного периода составляет 1 249 347 тыс. руб. и подлежит погашению в течение в течение 12 месяцев после отчетной даты.

9. Информация об аффилированных лицах ОАО «АК «Транснефть»

В 2006-2007 гг. ОАО «АК «Транснефть» имело следующие дочерние общества:

Наименование общества	Место нахождения общества	Вид деятельности	Доля Компании в уставном капитале (количество голосов), %
1. ОАО «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, 139	Транспортировка нефти	100
2. ОАО «МН «Дружба»	г. Брянск, ул. Уральская, 113	Транспортировка нефти	100
3. ОАО «Приволжскнефтепровод»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	Транспортировка нефти	100
4. ОАО «СЗМН»	г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26а	Транспортировка нефти	64
5. ОАО «Транссибнефть»	г. Омск, ул. Красный путь, 111/1	Транспортировка нефти	100
6. ОАО «Уралсибнефтепровод»	г. Уфа, ул. Крупской, 10	Транспортировка нефти	75,5
7. ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	г. Н. Новгород, Гранитный пер., д.4/1	Транспортировка нефти	100
8. ОАО «Центрсибнефтепровод»	г. Томск-50, Набережная реки Ушайки, 24	Транспортировка нефти	100
9. ОАО «СМН»	г. Ухта-18, пр. А.Зерюнова, д.2/1	Транспортировка нефти	100
10. ОАО «Черномортранснефть»	Новороссийск-11, Шесхарис, Краснодарский край	Транспортировка нефти	100
11. ООО «Балтнефтепровод»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	Транспортировка нефти	54,2
12. ОАО «Волжский подводник»	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А	Диагностика, ремонт подводных переходов	100
13. ОАО «Гипротрубопровод»	г. Москва, ул.Вавилова, д.24, корп.1	Разработка проектно-сметной документации	100
14. ОАО «Связьтранснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Обеспечение технологической связью	100
15. ОАО ЦГД «Диаскан»	г. Луховицы, Московской обл., ул. Куйбышева, 7	Диагностика магистральных нефтепроводов	100
16. ЗАО «Центр МО»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Метрологическое обеспечение транспорта нефти	100
17. ООО «ТрансПресс»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Издательская деятельность	100
18. ООО «ЦУП «ВСТО»	Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, 2-б	Осуществление функций заказчика-застройщика ВСТО	100
19. ООО «Транснефть Финанс»	г. Москва, ул.Вавилова, д.24, корп.1	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	100

В отчетном и предыдущем периодах Компания являлась единственным учредителем Негосударственного Пенсионного Фонда «Транснефть».

В 2006 году ОАО «АК «Транснефть» не имело зависимых обществ. В 2007 году было приобретено 33,34% доли ООО «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис».

Компания является головной для Группы обществ, контролируемых непосредственно или через дочерние общества. В состав Группы в 2006-2007 гг. входили вышеуказанные дочерние общества и указанные ниже юридические лица, в которых Компания владеет через свои дочерние общества более 50% голосующих акций или 50% долей уставного капитала.

Наименование общества	Место нахождения общества	Вид деятельности	Доля ОАО «АК «Транснефть» / суммарная доля обществ Группы в уставном капитале (количество голосов), %
ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	г. Москва, Цветной бульвар, д.22, кор.1	Оказание страховых услуг	1,1 / 99,9
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	Организация транспортировки нефти и нефтепродуктов на экспорт	- / 100
ООО «Торговый Дом «Транснефть» [1)]	г. Москва, ул. Мещанская, д. 1, стр. 4	Закупка оборудования	0,051 / 100
ООО «Транснефтьлизинг» [2)]	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	Оказание лизинговых услуг	- / 100
ОАО «ЦУП «Стройнефть» [3)]	г. Москва, ул. Наметкина, 12	Осуществление функций агента по управлению строительством и комплектации объектов	- / 100
ООО «Востокнефтепровод» [4)]	Иркутская область, г.Братск, п.Падун, ул.Гидростроителей, д.53	Транспортировка нефти	- / 100
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» [5)]	Приморский край, г.Находка, ул.Базовая, д.22	Погрузочно-разгрузочная деятельность в морских портах	- / 100

Физическими аффилированными лицами Компании являются члены Совета директоров и Правления, список которых приведен в разделе «Общая информация» настоящей пояснительной записки.

Виды и объем операций с юридическими аффилированными лицами

Внесение вклада в Уставный капитал

В отчетном периоде Компания внесла в Уставный капитал ООО «Транснефть Финанс» 150 000 тыс. руб. (в 2006 году – 150 000 тыс. руб.), в Уставный капитал ООО «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис» – 3 034 тыс. руб.

Приобретение и продажа товаров (работ, услуг)

[1)] ликвидировано в июле 2007 г.
[2)] реорганизовано в октябре 2006 г.в форме присоединения к организации, ставшей в результате присоединения дочерним обществом ОАО «Гипротрубопровод»
[3)] ликвидировано в августе 2007 г.
[4)] зарегистрировано в январе 2006 г.
[5)] зарегистрировано в декабре 2007 г.

В отчетном периоде Компания оказала аффилированным лицам услуги по транспортировке нефти, агентские, информационные услуги, услуги по сдаче в аренду имущества и иные услуги на сумму 2 827 947 тыс. руб. (в 2006 году – на 2 544 446 тыс. руб.), реализовала имущество на сумму 137 973 тыс. руб. (в 2006 году – на 15 353 983 тыс. руб.). Оказание услуг по транспортировке нефти осуществлялось на основании тарифов, утвержденных Федеральной энергетической комиссией РФ, оказание прочих услуг и продажа имущества осуществлялось по рыночным ценам.

В отчетном периоде Компания приобрела у аффилированных лиц услуги по транспортировке нефти в сумме 194 073 421 тыс. руб. (в 2006 году – 168 871 683 тыс. руб.), прочие услуги и товары в сумме 1 415 076 тыс. руб. (в 2006 году – 7 673 205 тыс. руб.).

Услуги по транспортировке нефти, а также услуги по компаундированию приобретались на основании договорных тарифов, прочие товары, работы, услуги – по рыночным ценам.

тыс. руб.

Наименование аффилированного лица	Продажа имущества, товаров, работ, услуг аффилированным лицам (без НДС)		Покупка имущества, товаров, работ, услуг у аффилированных лиц (без НДС)	
	2007 г.	**2006 г.**	**2007 г.**	**2006 г.**
ОАО «МН «Дружба»	54 590	8 776	10 060 112	11 825 373
ОАО «Черномортранснефть»	12 336	9 084	9 029 134	9 569 346
ОАО «Транссибнефть»	44 805	37 226	25 977 570	28 727 074
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	43 183	6 820	13 380 729	16 603 631
ОАО «Северные МН»	9 522	7 329	5 582771	8 681 099
ОАО «Северо-западные МН»	43 837	38 273	23 003 754	20 535 134
ОАО «Центрсибнефтепровод»	14 371	4 087	3 647 571	3 688 011
ОАО «Уралсибнефтепровод»	158 964	9 544	20 710 692	17 924 515
ОАО «Приволжскнефтепровод»	48 083	23 694	19 875 448	13 259 956
ОАО «Сибнефтепровод»	139 386	65 631	21 424 683	21 261 630
ОАО «Гипротрубопровод»	780	1 137	76 627	600
ОАО «Волжский подводник»	814	94	-	-
ОАО «Связьтранснефть»	563 329	95 877	127 301	84 891
ОАО «ЦГД Диаскан»	1 659	1 518	1 977	1 813
ЗАО «Центр метрологического обеспечения»	228	15	-	-
ООО «ТрансПресс»	42	42	44 534	42 558
ООО «Торговый Дом Транснефть»	-	50	-	26
ООО «Транснефтьлизинг»	-	12	-	-
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	17 219	157	1 248	2 798
ООО «Балтнефтепровод»	1 023 240	12 198 411	24 293 227	22 016 930
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	768 121	5 388 205	1 696 592	2 012 073
ООО «Востокнефтепровод»	17 679	1 014	16 430 036	169 759
ООО «ЦУП «ВСТО»	647	216	-	-
ООО «Транснефть Финанс»	2 852	1 151	124 491	137 670
НПФ «Транснефть»	8	8	-	-
ЗАО «Страховая компания	62	58	-	-
ООО «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис»	163	-	-	-
Итого:	**2 965 920**	**17 898 429**	**195 488 497**	**176 544 888**

По расчетам с Негосударственным пенсионным фондом «Транснефть» в отчетном году были начислены взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 95 824 тыс. руб. (в 2006 году – в сумме 70 588 тыс. руб.).

Сумма взносов, начисленных по договорам страхования имущества, добровольного медицинского страхования и добровольного страхования от несчастных случаев, заключенным с ЗАО «Страховая компания «Транснефть», в отчетном году составила 94 417 тыс. руб. (в 2006 году – 52 294 тыс. руб.). Страховое возмещение, полученное от ЗАО «Страховая компания «Транснефть» по страховым случаям, в отчетном году составило 4 818 тыс. руб. (в 2006 году - 1 874 тыс. руб.).

Предоставление имущества в аренду аффилированным лицам

Компания сдает в аренду объекты основных средств (транспортные средства, офисная мебель и оборудование) следующим аффилированным лицам:

тыс. руб.

Наименование аффилированного лица	Первоначальная стоимость имущества, сданного в аренду	
	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ОАО «МН «Дружба»	1 322	1 322
ООО «Транснефть Финанс»	4 476	4 747
ОАО «Связьтранснефть»	154	131
ОАО «Черномортранснефть»	-	2 926
Итого:	**5 952**	**9 126**

Компания сдает в аренду объекты доходных вложений в материальные ценности и незавершенного строительства (объекты Балтийской трубопроводной системы) следующим аффилированным лицам:

тыс. руб.

Наименование аффилированного лица	Первоначальная стоимость имущества, сданного в аренду	
	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ООО «Балтнефтепровод»	17 899 829	17 921 547
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	8 134 452	8 134 914
ОАО «Связьтранснефть»	3 564 816	7 307 923
ОАО «Уралсибнефтепровод»	12 884	12 884
Итого:	**29 611 981**	**33 377 268**

Состояние расчетов с аффилированными лицами

На начало и конец отчетного года задолженность аффилированных лиц перед Компанией и Компании перед аффилированными лицами составила (тыс. руб.):

Наименование аффилированного лица	Дебиторская задолженность					
	Дебиторская задолженность по основной деятельности		Авансы выданные (без НДС)		Дебиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2007	На 31.12.2007	На 01.01.2007	На 31.12.2007	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ОАО «МН «Дружба»	142	2 282	-	-	5 902	6 258
ОАО «Черномортранснефть»	5 060	6 971	36 801	476 545	-	-
ОАО «Транссибнефть»	319	2 797	-	-	22 740	3 612
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	526	17 647	-	-	-	-
ОАО «Северные МН»	240	883	-	21 020	8 862	2 916
ОАО «Северо-западные МН»	252	7 661	-	-	9 821	1 732
ОАО «Центрсибнефтепровод»	391	1 534	-	-	16 412	2 740
ОАО «Уралсибнефтепровод»	885	49 363	152	-	2 313	-
ОАО «Приволжскнефтепровод»	431	22 842	-	-	20 123	4 190
ОАО «Сибнефтепровод»	152	4 318	-	-	4 138	3 205
ОАО «Гипротрубопровод»	50	758	-	-	-	1 041
ОАО «Волжский подводник»	6	136	-	-	-	-
ОАО «Связьтранснефть»	37 814	70 429	519 429	59 308	94 338	10 837
ОАО «ЦТД Диаскан»	4	295	-	-	-	874
ЗАО «Центр МО»	-	48	-	-	-	-
ООО «Балтнефтепровод»	135 109	116 444	208 197	107	138 671	2 576
ООО «ЦУП «ВСТО»	20	48		-	-	-
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	498 218	75 758	182 674	-	1 551	1 608
ООО «Востокнефтепровод»	905	3 068	-	-	750 323	848 014
ООО «Транснефть Финанс»	250	320	-	-	93	-
ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	-	-	-	-	4 818	-
Итого:	**680 774**	**383 602**	**947 253**	**556 980**	**1 080 105**	**889 603**

Наименование аффилированного лица	Кредиторская задолженность					
	Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками		Авансы полученные (без НДС)		Кредиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2007	На 31.12.2007	На 01.01.2007	На 31.12.2007	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ОАО «МН «Дружба»	365 731	86 512	1 601	1 736	146	503 946
ОАО «Черномортранснефть»	112 022	31 293	1 428	1 768	6 257	44 336
ОАО «Транссибнефть»	4 286 338	1 967 583	798	857	239 370	1 232 876
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	2 111 193	1 261 366	1 025	1 131	351 592	191 657
ОАО «Северные МН»	873 976	3	318	328	115 880	570 149
ОАО «Северо-западные МН»	1 024 587	755 166	2 436	2 643	548 291	955 819

Наименование аффилированного лица	Кредиторская задолженность					
	Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками		Авансы полученные (без НДС)		Кредиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2007	На 31.12.2007	На 01.01.2007	На 31.12.2007	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ОАО «Центрсибнефтепровод»	230 611	144 487	529	556	318	37 403
ОАО «Уралсибнефтепровод»	2 909 467	2 825 208	1 571	1 704	136 234	1 778 681
ОАО «Приволжскнефтепровод»	379 351	2 381 570	2 604	2 734	589 850	1 043 099
ОАО «Сибнефтепровод»	2 890 872	2 419 517	39 924	2 279	944 931	1 330 042
ОАО «Гипротрубопровод»	172	172	126	137	-	67
ОАО «Волжский подводник»	-	-	42	9	-	83
ОАО «Связьтранснефть»	369 220	74 761	739	775	409	249
ОАО «ЦТД Диаскан»	-	-	462	456	404	623
ЗАО «Центр МО»	-	-	16	-	-	46
ООО «Торговый Дом Транснефть»	-	-	-	-	-	-
ООО «Транснефтьлизинг»	-	-	-	-	-	-
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	443	-	130	-	4 353	-
ООО «Балтнефтепровод»	275 878	3 916 381	3 201	16 173	-	191 711
ООО «ЦУП ВСТО»	-	-	504	547	-	-
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	42 860	524 566	126	137	-	218
ООО «Востокнефтепровод»	111 816	2 569 229	470	510	-	895
ООО «Транснефть Финанс»	11 440	11 368	-	-	150 000	8
НПФ «Транснефть»	-	-	8	10	-	-
ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	-	-	7	20	-	1 525
Итого:	**15 995 977**	**18 969 182**	**58 065**	**34 510**	**3 088 035**	**7 883 433**

Займы, предоставленные аффилированным лицам

В 2006 году Компания в целях финансирования строительства нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» заключила договор о предоставлении ООО «Востокнефтепровод» целевого займа с лимитом 200 000 000 тыс. руб. со сроком погашения не позднее 01.01.2021. По состоянию на 01.01.2007 сумма выборки заемных средств составила 65 000 000 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2007 – 156 757 243 тыс. руб. Начисленные в 2006 году проценты составили 707 552 тыс. руб., в 2007 году – 6 086 051 тыс. руб.

Обеспечения, полученные от аффилированных лиц и выданные аффилированным лицам

В течение отчетного и предыдущего года Компания не получала обеспечения от аффилированных лиц и не выдала обеспечения третьим лицам в пользу аффилированных лиц.

Виды и объем операций с физическими аффилированными лицами

За отчетный и предыдущий периоды никаких займов, ссуд и вознаграждений (кроме заработной платы и премий, связанных с исполнением служебных обязанностей) аффилированным физическим лицам не выплачивалось; никакие иные операции с членами Совета директоров и членами Правления не производились.

10. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Компании являются услуги по транспортировке и диспетчеризации нефти, которые составляют 97,8% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (в 2006 году - 94,6%). Компания осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных сегментов, поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

11. События после отчетной даты

15.01.2008 размещены 882 220 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 882 220 рублей. Размещение акций произведено по рыночной стоимости 59 570,17 рублей за акцию по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом, оплата произведена в размере 100% принадлежащими Российской Федерации акциями ОАО «АК «Транснефтепродукт».

14.03.2008 были зарегистрированы изменения в Уставе ОАО «АК «Транснефть» (свидетельство серия 77 № 010610142), согласно которым уставный капитал Компании составляет 7 101 722 рубля и разделен на 7 101 722 именные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая, в том числе:

– 1 554 875 привилегированных акций, что составляет 21,8943% уставного капитала;
– 5 546 847 обыкновенных акций, что составляет 78,1057 % уставного капитала.

Внеочередным общим собранием акционеров, состоявшемся 06.03.2008, избран Совет директоров ОАО «АК «Транснефть» в следующем составе:

Аскинадзе Д.А. – директор департамента Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации;
Аханов Д.С. – Руководитель Федерального агентства по энергетике;
Дворкович А.В. – начальник Экспертного управления Президента Российской Федерации;
Дементьев А.В. – заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации;
Медведев Ю.М. – заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом;
Петров Д.Ю. – главный советник Экспертного управления Президента Российской Федерации;
Рыжков Д.А. – заместитель Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации;
Токарев Н.П. – президент ОАО «АК «Транснефть»;
Христенко В.Б. – Министр промышленности и энергетики Российской Федерации.

Решение о выплате годовых дивидендов по результатам хозяйственной деятельности Компании в 2007 году, их размере и форме выплаты по обыкновенным и привилегированным акциям будет принято общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с рекомендациями Совета директоров, заседание которого запланировано на май 2008 года. Сведения о выплате дивидендов за 2007 год будут отражены в бухгалтерской отчетности Компании в периоде их утверждения.

12. Условные факты хозяйственной деятельности

В настоящее время ОАО «АК «Транснефть» участвует в нескольких арбитражных процессах. По мнению руководства ОАО «АК «Транснефть», результаты судебных разбирательств по этим процессам не окажут существенного влияния на финансовые показатели деятельности Компании.

Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

ООО «Транснефть Финанс» - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть», в лице Генерального директора, действующего на основании доверенности № 167 от 28 декабря 2007 г. Д.А. Плетнев

31 марта 2008 г.

Акционерам

Открытого акционерного общества

«Акционерная компания по транспорту нефти

«Транснефть»

Аудиторское заключение

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества

«Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

за период с 1 января по 31 декабря 2007 года

Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Краснопресненская набережная, дом 18, комплекс «Башня на Набережной», блок «С».
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Лицензия:	№ Е 003330 на осуществление аудиторской деятельности, выдана на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 17 января 2003 года № 9. Срок действия лицензии продлен до 17 января 2013 года.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении:	Член Аудиторской Палаты России. Член Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».
Место нахождения (юридический адрес):	119180, город Москва, улица Большая Полянка, дом 57.
Почтовый адрес:	119180, город Москва, улица Большая Полянка, дом 57.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 26 августа 1993 года № 026.800. Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700049486 24 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007893052.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – «Общество») за период с 1 января по 31 декабря 2007 года включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность на 33 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2007 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2007 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2007 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2007 год;
  - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в выражении на основании проведенного аудита мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» (с учетом последующих изменений и дополнений), федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России и Институтом профессиональных бухгалтеров и аудиторов России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2007 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 года включительно, и порядок ведения Обществом бухгалтерского учета,

на основании данных которого составлена финансовая (бухгалтерская) отчетность, соответствует во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

31 марта 2008 года

Ким Андрей Афанасьевич

Директор ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 2 октября 2006 года № 183)

Сиукаева Марина Зауровна

Руководитель аудиторской проверки,
квалификационный аттестат на право осуществления
аудиторской деятельности в области общего аудита
№ К015290, без ограничения срока действия

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть»
за 2008 год

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2008 г.

	Коды
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	08 \12\ 31
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.1
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 119180, г.Москва, ул. Б.Полянка, 57

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 1

ПОЛУЧЕНО

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)
ФНС Скворцова В.Н. Подпись

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	**110**	**774**	**718**
Основные средства	**120**	**2 428 755**	**2 322 171**
Незавершенное строительство	**130**	**13 052 993**	**3 402 031**
Авансы на капитальные вложения	**131**	**64 687**	**1 463 246**
Материалы, предназначенные для капитального строительства	**132**	**13 803**	**37 922**
Доходные вложения в материальные ценности	**135**	**29 977 100**	**28 071 229**
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**159 522 658**	**275 613 824**
Отложенные налоговые активы	**145**	**121 055**	**2 114 868**
Прочие внеоборотные активы	**150**	**34 601**	**390 281**
Итого по разделу I	**190**	**205 216 426**	**313 416 290**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	**210**	**49 479**	**35 701**
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	26 136	20 346
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 691	2 321
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	21 652	13 034
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**220**	**3 006 628**	**2 206 431**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**230**	**97 485**	**1 014 800**
в том числе: покупатели, заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**24 095 485**	**23 939 119**
в том числе: покупатели, заказчики	241	595 216	5 158 525
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**ПРИЛОЖЕНИЕ**	**373**
Денежные средства	**260**	**22 879 974**	**51 386 595**
Прочие оборотные активы	**270**	-	-
Итого по разделу II	**290**	**50 624 702**	**78 583 019**
БАЛАНС	**300**	**255 840 696**	**391 999 309**

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 24 МАЙ 2009

Аудитор

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	**410**	**6 219**	**7 102**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	**-**	**-**
Добавочный капитал	**420**	**916 880**	**53 469 567**
Резервный капитал	**430**	**12 912**	**12 912**
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	11 979	11 979
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	933	933
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**470**	**54 980 280**	**57 510 425**
Итого по разделу III	**490**	**55 916 291**	**111 000 006**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**510**	**69 336 400**	**183 222 546**
Отложенные налоговые обязательства	**515**	**1 035 329**	**4 901 421**
Прочие долгосрочные обязательства	**520**	**582**	**582**
Итого по разделу IV	**590**	**70 372 311**	**188 124 549**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**610**	**88 044 788**	**44 125 261**
Кредиторская задолженность	**620**	**41 326 915**	**48 582 219**
в том числе: поставщики и подрядчики	621	19 131 933	27 990 572
задолженность перед персоналом организации	622	292	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	76	163
задолженность по налогам и сборам	624	-	492
прочие кредиторы	625	22 194 614	20 590 992
из них: авансы полученные	626	13 607 033	14 896 130
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	**630**	**24**	**24**
Доходы будущих периодов	**640**	**151**	**66**
Резервы предстоящих расходов	**650**	**180 216**	**167 184**
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	**-**	**-**
Итого по разделу V	**690**	**129 552 094**	**92 874 754**
БАЛАНС	**700**	**255 840 696**	**391 999 309**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	89 920	105 924
в том числе: по лизингу	911	35 893	30 330
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	28 984	28 984
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 344	1 344
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	674	629
Износ жилищного фонда	970	606	710
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	72 859	96 862
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость других ценностей	991	8 327	11 645
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**55 916 442**	**111 000 072**

Руководитель _____ Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Транснефть", действующее на основании доверенности № 235 от 23 декабря 2008 г.

"31" марта 2009 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 3 МАР 2009
Аудитор С.Н.Суворова
(подпись) (расшифровка подписи)

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2008 год

	Коды
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	08 \12\ 31
Организация ОАО "АК "Транснефть" МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИФНС РОССИИ по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 5 ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности	
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность 31 МАР 2009	
долей федеральной собственности по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб. ПОЛУЧЕНО по ОКЕИ	384

ФНО Скворцова В П Подпись

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	249 270 298	203 127 779
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(235 254 151)	(197 276 014)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**14 016 147**	**5 851 765**
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(2 671 808)	(2 107 509)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**11 344 339**	**3 744 256**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	14 931 322	6 322 943
Проценты к уплате	070	(13 201 989)	(6 031 651)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	71 996 483	77 285 285
Прочие расходы	100	(79 479 851)	(75 831 075)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**5 590 304**	**5 489 758**
Отложенные налоговые активы	141	1 993 813	(38 906)
Отложенные налоговые обязательства	142	(3 864 917)	(209 610)
Текущий налог на прибыль	150	-	(1 234 988)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	(28 656)	10 650
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(7 748)	1 279
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	-	-
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	(1 175)	280
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**3 681 621**	**4 018 463**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	361 532	159 069
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	685	775
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220		-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009

Аудитор

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	31 464	(250)	10 428	(1 315)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	254 133	(287 380)	192 762	(203 244)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	66	-	154	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	20 515 495	(26 578 161)	3 822 048	(1 998 350)
Отчисления в оценочные резервы	270	x	-	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	72 490	(135)	377	(70 095)

Руководитель _____ Е.Е. Бокарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" – специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть", действующее на основании контракта № 235 от 23 декабря 2008 г.

"31" марта 2009 г.

_____ С.Н.Суворова
(подпись) (расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2009

Аудитор _____

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2008 год

	Коды
	0710003
Дата (год, месяц, число)	08 \12\ 31
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.11
	47 | 41
по ОКЕИ	384

Межрегиональная ИФНС России № 46 по крупнейшим налогоплательщикам

31 МАР 2009

ПОЛУЧЕНО

ФНО Скворцова В И Подпись ОЛФ/ОКФС

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему отчетному периоду	**010**	**6 219**	**438 909**	**12 912**	**51 460 400**	**51 918 440**
2007 г.						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	510 231	x	(26 993)	483 238
Прочие изменения	013	x	-	x	44 706	44 706
Остаток на 1 января предыдущего года	**020**	**6 219**	**949 140**	**12 912**	**51 478 113**	**52 446 384**
Результат от пересчета иностранных валют	021	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	022	x	x	x	4 018 463	4 018 463
Дивиденды	023	x	x	x	(822 700)	(822 700)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	035	x	(145)	x	145	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	040	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	041	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	042	-	x	-	-	-
вклада Участника	043	-	-	x	x	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	051	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	052	-	x	-	-	-
выбытия библиотечного фонда	053	x	-	x	x	-
прочее	054	-	(32 115)	-	(46 975)	(79 090)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	**060**	**6 219**	**916 880**	**12 912**	**54 627 046**	**55 563 057**
2008 г.						
Изменения в учетной политике	070	x	-	x		-
Результат от переоценки объектов основных средств	080	x		x		-
Переоценка ценных бумаг	085	x	x	x	353 234	353 234
Прочие изменения	090	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	**6 219**	**916 880**	**12 912**	**54 980 280**	**55 916 291**
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	3 681 621	3 681 621
Дивиденды	103	x	x	x	(1 151 902)	(1 151 902)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	115	x	(426)	x	426	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	883	52 553 113	x	x	52 553 996
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x		-
вклада Участника	124	-	-	x		-
корректировка переоценки основных средств	125	-	-	x		-
прочее	126	-	-	-		-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x		-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	-	-	-
выбытия библиотечного фонда	134	x	-	x	x	-
корректировка переоценки основных средств	135	x		x		-
прочее	136	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	**140**	**7 102**	**53 469 567**	**12 912**	**57 510 425**	**111 000 006**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

Форма 0710003 с.2

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: *резервный фонд*					
данные предыдущего года	150	11 979	-	-	11 979
данные отчетного года	151	11 979	-	-	11 979
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: *резервный фонд*					
данные предыдущего года	152	933	-	-	933
данные отчетного года	153	933	-	-	933
Резервы предстоящих расходов *на ремонт основных средств*					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172	-	-	-	-
данные отчетного года	173	-	-	-	-
на выплату ежегодного вознаграждения					
данные предыдущего года	174	130 970	180 216	(130 970)	180 216
данные отчетного года	175	180 216	167 184	(180 216)	167 184
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
под кап.строительство и кап.ремонт					
данные предыдущего года	178	-	-	-	-
данные отчетного года	179	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	55 916 442	111 000 072

Руководитель _____ Н.Н. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Транснефть", действующее на основании доверенности № 235 от 23 декабря 2008 г.

"31" марта 2009 г.

_____ С.Н.Суворова
(подпись) (расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009

Аудитор _____

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2008 год

	Коды
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	08 \12\ 31
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
по ОКЕИ	384

Межрегиональная ИФНС России № 10 по крупнейшим налогоплательщикам №1

31 МАР 2009

ПРОВЕРЕНО

ФНС Скворцова В.П. Подпись

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**22 885 058**	**28 070 703**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	270 238 997	219 302 704
Бюджетные ассигнования	120	-	-
Поступление финансирования от материнской компании	130	-	-
Поступление денежных средств от продажи иностранной валюты	140	39 307 125	72 654 896
Поступления иностранной валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	33 021 060	6 951 183
Прочие доходы	145	50 698 417	41 950 277
Денежные средства, направленные: на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(279 713 443)	(228 688 902)
на оплату труда	160	(1 011 451)	(728 655)
на выплату дивидендов, процентов	170	(13 340 431)	(5 356 308)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 842 405)	(3 077 183)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(4 524)	(3 277)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	-	-
Сумма проданной иностранной валюты	192	(48 872 531)	(70 711 863)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении иностранной валюты на внутреннем рынке	193	(30 083 068)	(7 217 210)
Прочие расходы	195	(13 439 372)	(27 356 480)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**4 958 374**	**(2 280 818)**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных	210	8 214 241	154 683
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	592 735	1 230
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	11 563 504	6 211 426
Поступления в погашение займов, предоставленных другим организациям	250	91 143 316	29 044 281
Прочие поступления	260	24 825	228 240
Приобретение дочерних организаций	280	-	(150 000)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(44 467 144)	(8 506 272)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(220 563)	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	(158 730 428)	(20 801 524)
Возврат финансирования на создание, приобретение внеоборотных активов	320	-	-
Прочее выбытие	330	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(31 879 514)**	**(93 817 936)**

К заключению аудитора от 31 МАР 2009 г. № 30428

Аудитор

Форма 0710004 с.2

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	153 066 804	190 137 924
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(97 621 379)	(99 204 149)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(22 751)	(25 753)
Прочее выбытие	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**55 422 674**	**90 908 022**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**28 501 534**	**(5 190 732)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**51 386 592**	**22 879 971**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	5 087	(109 050)

Руководитель _____ Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть-Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть", действующее на основании доверенности № 235 от 23 декабря 2008 г.

"31" марта 2009 г.

_____ С.Н.Суворова
(подпись) (расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2009

Аудитор _____

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2008 год

Межрегиональная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам

31 МАР 2009

ПОЛУЧЕНО

ФИО Скворцова В.И. Подпись

	Коды
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	08 \12\ 31
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма/ форма собственности
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	10 605	-	-	10 605
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	51	-	-	51
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	10 542	-	-	10 542
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	12	-	-	12
	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040		-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	9 831	9 887
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности	060	9 831	9 887
	070	-	-
Деловая репутация организации	080	-	-
Прочие	090	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	1 206 133	1 451	-	1 207 584
Сооружения и передаточные устройства	111	56 244	-		56 244
Машины и оборудование	112	148 174	28 845	(23 682)	153 336
Транспортные средства	113	1 407 418	18 198	(20 530)	1 405 086
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	116 166	7 593	(2 467)	121 292
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	1 515	359	(259)	1 615
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Итого	120	2 935 650	56 445	(46 938)	2 945 157

ПРИЛОЖЕНИЕ к заключению аудиторского заключению ЗАО "Эрнст энд Энд Янг (СНГ) Б.В." Дата 31 МАР 2009 Аудитор

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**130**	**10 184**	**13 523**
в том числе: здания	131	-	-
сооружения и передаточные устройства	132	-	-
машины и оборудование	133	3 164	3 278
транспортные средства	134	5 132	3 810
производственный и хозяйственный инвентарь	135	1 888	6 435
рабочий скот	136	-	-
продуктивный скот	137	-	-
многолетние насаждения	138	-	-
другие виды основных средств	139	-	-
Амортизация основных средств - всего	**140**	**506 895**	**622 986**
в том числе: здания	141	108 244	120 415
сооружения и передаточные устройства	142	14 438	16 735
машины и оборудование	143	95 677	104 643
транспортные средства	144	219 565	300 914
производственный и хозяйственный инвентарь	145	68 594	79 789
рабочий скот	146	-	-
продуктивный скот	147	-	-
многолетние насаждения	148	-	-
другие виды основных средств	149	377	490
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**89 920**	**105 924**
в том числе: здания	161	25 265	29 051
сооружения и передаточные устройства	162	-	-
машины и оборудование	163	28 539	26 368
транспортные средства	164	20 923	20 923
производственный и хозяйственный инвентарь	165	14 971	11 579
рабочий скот	166	-	-
продуктивный скот	167	-	-
многолетние насаждения	168	-	-
другие виды основных средств	169	222	18 003
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**170**	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009

Аудитор

СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств и доходных вложений:	код	Основные средства		Доходные вложения	
		На начало отчетного года	На начало предыдущего года	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4	5	6
первоначальной (восстановительной) стоимости - всего	**171**	**-**	**89 194**	**-**	**414 020**
в том числе: здания	171.1	-	78 871	-	20 033
сооружения и передаточные устройства	171.2	-	3 677	-	341 019
машины и оборудование	171.3	-	(52 659)	-	28 507
транспортные средства	171.4	-	47 521	-	12 071
производственный и хозяйственный инвентарь	171.5	-	11 693	-	2 460
рабочий скот	171.6	-	-	-	-
продуктивный скот	171.7	-	-	-	-
многолетние насаждения	171.8	-	-	-	-
другие виды основных средств	171.9	-	91	-	9 930
амортизации - всего	**172**	**-**	**(25 725)**	**-**	**45 701**
в том числе: здания	172.1	-	6 295	-	1 551
сооружения и передаточные устройства	172.2	-	795	-	35 353
машины и оборудование	172.3	-	(43 604)	-	5 012
транспортные средства	172.4	-	4 418	-	3 097
производственный и хозяйственный инвентарь	172.5	-	6 334	-	688
рабочий скот	172.6	-	-	-	-
продуктивный скот	172.7	-	-	-	-
многолетние насаждения	172.8	-	-	-	-
другие виды основных средств	172.9	-	37	-	-

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	**210**	**-**	**-**	**-**	**-**
Имущество для передачи в аренду - всего	**220**	**35 271 708**	**323 050**	**-**	**35 594 758**
в том числе: здания	221	2 266 569	78	-	2 266 647
сооружения и передаточные устройства	222	23 534 985	121 519	-	23 656 504
машины и оборудование	223	8 237 176	201 453	-	8 438 629
транспортные средства	224	163 104	-	-	163 104
производственный и хозяйственный инвентарь	225	86 637	-	-	86 637
многолетние насаждения	226	969 422	-	-	969 422
другие виды основных средств	227	13 815	-	-	13 815
Итого	**230**	**35 271 708**	**323 050**	**-**	**35 594 758**

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности - всего	**240**	**5 294 608**	**7 523 529**
в том числе: здания	241	238 171	331 783
сооружения и передаточные устройства	242	3 180 512	4 325 648
машины и оборудование	243	1 788 001	2 749 362
транспортные средства	244	53 321	63 849
производственный и хозяйственный инвентарь	245	23 400	35 553
многолетние насаждения	246	11 062	17 205
другие виды основных средств	247	141	169

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	368	-	(368)	-
в том числе: научно-исследовательские работы	311	368	-	(368)	-
опытно-конструкторские работы	312	-	-	-	-
технологические работы	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	320	160	160
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
	330	-	-

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	2 631 622	55 406 180	-	-
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	2 608 947	55 208 505	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	495 219	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	133 793	134 208	-	-
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	133 793	134 208	-	-
Предоставленные займы	525	156 757 243	220 073 436	-	373
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	**540**	**159 522 658**	**275 613 824**	**495 219**	**373**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	**570**	-	-	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	414	415	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**24 160 172**	**25 402 365**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	595 216	5 158 525
авансы выданные	612	1 664 017	4 344 477
расчеты по налогам и сборам	613	20 959 732	12 299 608
прочая	614	941 207	3 599 755
долгосрочная - всего	**620**	**97 485**	**1 014 800**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	97 485	1 014 800
Итого	**630**	**24 257 657**	**26 417 165**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**129 371 703**	**92 707 480**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	19 131 933	27 990 572
авансы полученные	642	13 607 033	14 896 130
расчеты по налогам и сборам	643	-	492
кредиты	644	86 765 442	41 018 713
займы	645	1 279 346	3 106 548
прочая	646	8 587 949	5 695 025
долгосрочная - всего	**650**	**70 372 311**	**188 124 549**
в том числе: кредиты	651	-	52 851 396
займы	652	69 336 400	130 371 150
отложенные налоговые обязательства	653	1 035 329	4 901 421
прочая	654	582	582
Итого	**660**	**199 744 014**	**280 832 029**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	117 678	76 323
Затраты на оплату труда	720	1 331 234	980 324
Отчисления на социальные нужды	730	86 552	74 957
Амортизация	740	2 370 632	2 158 831
Прочие затраты	750	234 019 863	196 093 088
Итого по элементам затрат	**760**	**237 925 959**	**199 383 523**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]): незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	347 430	(78 939)
резервов предстоящих расходов	767	(13 032)	49 246
фактической себестоимости готовой продукции	768	-	-
товаров отгруженных (в части готовой продукции)	769	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
31 МАР 2009
Аудитор

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	**810**	**1 344**	**1 344**
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из них: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные – всего	**830**	**674**	**629**
в том числе: векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из них: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Руководитель _____ Н.П. Токарев
(расшифровка подписи)

ООО "Транснефть - Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть", действующее на основании доверенности № 235 от 23 декабря 2008 г.

"31" марта 2009 г.

(подпись) С.Н.Суворов
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

Пояснительная записка
к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «АК «Транснефть»
за 2008 год

1 Общие сведения 2
2 Раскрытие учетной политики и существенных показателей 3
2.1 Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская отчетность 3
2.2 Изменения учетной политики 3
2.3 Данные за период, предшествующий отчетному 4
2.4 Активы и обязательства в иностранной валюте 4
2.5 Нематериальные активы 4
2.6 Основные средства 5
2.7 Незавершенное строительство 6
2.8 Финансовые вложения 6
2.9 Материально-производственные запасы 7
2.10 Расходы будущих периодов 8
2.11 Дебиторская и кредиторская задолженность 8
2.12 Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию 10
2.13 Займы и кредиты и затраты по их обслуживанию 11
2.14 Резервы предстоящих расходов 12
2.15 Имущество, полученное по договорам аренды (в том числе лизинга) 12
2.16 Доходы и расходы от обычных видов деятельности 13
2.17 Прочие доходы и расходы 14
2.18 Налоги 15
2.19 Денежные средства 17
2.20 Информация о связанных сторонах 17
2.21 Информация по сегментам. 24
2.22 События после отчетной даты. 25
2.23 Условные факты хозяйственной деятельности. 25
2.24 Изменения учетной политики за год, следующий за отчетным 26

Межрегиональная ИФНС России по
крупнейшим налогоплательщикам № 1

31 МАР 2009

П О Л У Ч Е Н О

ФИО Скворцова В П Подпись

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2009

Аудитор

1 Общие сведения

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – Компания) учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14.08.1993 № 810 (свидетельство о государственной регистрации № 026.800 от 26.08.1993), внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24.07.2002 (свидетельство серия 77 № 007893052), поставлено на налоговый учет от 09.09.1993 (свидетельство серия 77 № 009820616).

Место нахождения Компании: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57.

На 31.12.2008 уставный капитал Компании состоит из 5 546 847 обыкновенных и 1 554 875 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Обыкновенные акции находятся в собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Привилегированные акции находятся в собственности юридических и физических лиц и обращаются на вторичном рынке ценных бумаг.

Компания имеет представительства в Республике Польша, Венгерской Республике, Словацкой Республике, Литовской республике, Республике Беларусь.

Компания имеет филиал в г. Санкт-Петербург. Место нахождения филиала: 191014, г. Санкт-Петербург, Басков переулок, дом 14.

Среднесписочная численность персонала Компании в 2008 году составила 595 человек (в 2007 году - 506 человек).

Основная деятельность Компании

Основными видами деятельности Компании в 2008 году являлись: организация и осуществление транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов на территории Российской Федерации, взаимодействие по вопросам транспортировки с нефтепроводными предприятиями других стран, обеспечение надежности системы магистральных нефтепроводов, другие виды деятельности согласно Уставу Компании.

На Компанию возложена координация и управление деятельностью предприятий трубопроводного транспорта нефти, ведение мобилизационной работы и мероприятий гражданской обороны в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 565 в доверительное управление ОАО «АК «Транснефть» переданы принадлежащие Российской Федерации 24 % обыкновенных акций закрытого акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум - Р» (ЗАО «КТК-Р») и 24 % обыкновенных акций акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум - К» (АО «КТК-К»).

Органы управления Компании

Согласно Уставу, органами управления Компании являются общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, президент Компании.

Состав Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» на 31.12.2008:

Шматко С.И.	председатель Совета директоров, Министр энергетики Российской Федерации
Токарев Н.П.	член Совета директоров, Президент ОАО «АК «Транснефть»
Яшечкин С.В.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров ОАО «Евразийский»
Вьюгин О.В.	член Совета директоров, председатель Совета директоров ОАО «МДМ-Банк»
Некипелов А.Д.	член Совета директоров, вице-президент, член Президиума Российской Академии Наук, директор Московской школы экономики МГУ имени М.В. Ломоносова
Симонян Р.Р.	член Совета директоров, председатель Правления ООО «Морган Стэнли Банк»
Сорокин В.П.	член Совета директоров, профессор кафедры стратегического управления ТЭК РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина

Состав Правления ОАО «АК «Транснефть» на 31.12.2008:

1. Токарев Н.П.	президент, председатель Правления,
2. Арустамов М.М.	первый вице-президент,
3. Кушнарев В.И.	первый вице-президент,
4. Лисин Ю.В.	первый вице-президент,
5. Барков М.В.	вице-президент,
6. Безверхов А.А.	вице-президент,
7. Солярский И.Г.	вице-президент,
8. Крицкий Ю.Л.	начальник диспетчерского управления.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2009

Аудитор

Президент ОАО «АК «Транснефть» на 31.12.2008 – Токарев Н.П.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть» на 31.12.2008:

Фисенко Т.В. – директор финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации,
Озеров С.М. – начальник отдела реструктуризации газовой и нефтяной отраслей Министерства экономического развития Российской Федерации,
Романченко А.А. – начальник управления делами Федерального агентства по недропользованию.

2 Раскрытие учетной политики и существенных показателей

В 2007-2008 гг. ведение бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть» осуществляла специализированная организация ООО «Транснефть Финанс».

2.1 Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская отчетность

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, приказа Минфина России от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, приказа ОАО «АК «Транснефть» от 25.02.2009 № 24 «О формах бухгалтерской отчетности организаций Группы «Транснефть», приказа ОАО «АК «Транснефть» от 31.12.2008 № 208 «Об учетной политике».

2.2 Изменения учетной политики

В связи с изменениями, внесенными приказами Минфина РФ:
- от 11.02.2008 № 23 в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль»;
- от 26.03.2007 № 26н в ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов»
в учетную политику Компании на 2008 год по сравнению с 2007 годом внесены следующие изменения:

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценку определять по способу ФИФО (скользящая оценка). До 2008 года оценка определялась по способу ЛИФО.

Величину текущего расхода по налогу на прибыль определять на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль должна быть подтверждена данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере их отпуска в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 руб. за единицу и предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Начиная с 01.01.2008 стоимость долгосрочных ценных бумаг (за исключением акций), выраженная в иностранной валюте, пересчитывается в рубли на дату совершения операции, а также на отчетную дату.

Отражение в бухгалтерской отчетности Компании последствий изменения порядка отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности указанной информации раскрыто в п. 2.6 «Данные за период, предшествующий отчетному».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

2.3 *Данные за период, предшествующий отчетному*

Показатели Бухгалтерского баланса на начало 2008 г. были сформированы путем корректировки показателей Бухгалтерского баланса на конец 2007 г.:

- в связи с пересчетом в рубли стоимости ценных бумаг, выраженной в иностранной валюте, на отчетную дату, в соответствии с изменениями в ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», внесенными Приказом Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н;
- в связи с уточнением сроков признания расходов будущих периодов.

Бухгалтерский баланс (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки
Прочие внеоборотные активы	150	36 429	(1 828)	34 601
Итого по разделу I	**190**	**205 218 254**	**(1 828)**	**205 216 426**
Расходы будущих периодов	216	19 824	1 828	21 652
Краткосрочные финансовые вложения	250	141 985	353 234	495 219
Итого по разделу II	**290**	**50 269 208**	**355 062**	**50 624 270**
БАЛАНС	**300**	**255 487 462**	**353 234**	**255 840 696**
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	54 627 046	353 234	54 980 280
Итого по разделу III	**490**	**55 563 057**	**353 234**	**55 916 291**
БАЛАНС	**700**	**255 487 462**	**353 234**	**255 840 696**

Соответствующие изменения внесены в показатели на начало отчетного года в Приложении к бухгалтерскому балансу:

Финансовые вложения (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	141 985	353 234	495 219
Итого	**540**	**141 985**	**353 234**	**495 219**

2.4 *Активы и обязательства в иностранной валюте*

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчитывается в рубли. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации.

Курс Центрального банка РФ на 31.12.2008 составил 29,3804 руб. за 1 доллар США (на 31.12.2007 - 24,5462 руб. за 1 доллар США), и 41,4411 руб. за 1 евро (на 31.12.2007 – 35,9332 руб. за 1 евро).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, относятся на финансовые результаты в качестве прочих доходов и расходов.

2.5 *Нематериальные активы*

2.5.1 *Учетная политика*

В бухгалтерской отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Начисление амортизации нематериальных активов с определенным сроком полезного использования производится линейным способом.

Амортизация нематериальных активов отражается способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете «Амортизация нематериальных активов».

Для целей составления финансовой (бухгалтерской) отчетности, сформированной исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, проверка нематериальных активов на обесценение не производится.

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 24 МАЙ 2009

Аудитор

2.6 Основные средства

2.6.1 Учетная политика

В составе основных средств учитываются здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие объекты, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев.

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение (сооружение). В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по текущей восстановительной стоимости с учетом изменения их стоимости в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств производится в порядке и сроки, определенные отдельным приказом, при существенном отклонении текущей (восстановительной) стоимости от стоимости, по которой они учитываются в бухгалтерском учете.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2008 (стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2006), отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере их отпуска в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Данные положения не применяются к активам, предназначенным исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, которые независимо от стоимости отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 – линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые сроки полезного использования по группам основных средств составляют:

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Трубопроводы	33	33
Здания и сооружения	8-50	10-50
Машины и оборудование	10-18	5-25
Транспортные средства	5-15	5-15
Производственный и хозяйственный инвентарь	5-20	5-20

Амортизация не начисляется по следующим группам основных средств:
- квартирам в жилых зданиях, приобретенным до 01.01.2006;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 01.01.2006;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса.

2.6.2 Существенные показатели

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Деловые консультанты Аудит"
Дата 31 МАР 2014
Аудитор

Последняя переоценка основных средств произведена Компанией по состоянию на 01.01.2007 по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком.

В отчетном году в результате достройки, дооборудования, реконструкции основных средств произошло увеличение первоначальной стоимости основных средств на сумму 43 190 тыс. руб. (в 2007 году – на сумму

15 124 тыс. руб.), изменение стоимости основных средств в результате частичной ликвидации в отчетном и предыдущем годах не происходило).

В составе доходных вложений в материальные ценности отражены, в основном, сдаваемые в аренду объекты Балтийской трубопроводной системы (далее – БТС) и объекты связи.

2.7 Незавершенное строительство

2.7.1 Учетная политика

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат.

В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКиТР, а также завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым не переданы на государственную регистрацию. Такие объекты недвижимости амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в бухгалтерском балансе показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации.

2.7.2 Существенные показатели

В составе незавершенного строительства в Бухгалтерском балансе отражены:

тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2008	На 31.12.2008
Капитальные вложения	12 977 839	2 524 530
в том числе: проект ТС ВСТО	6 893 695	-
проект БТС-2	3 744 287	167 393
проект ТС Харьяга-Уса	151 816	-
проект ТС АТР	690 089	-
проект Харьяга-Индига	781 139	781 140
проект Сковородино - граница КНР	371 215	594 262
строительство объектов связи	342 870	978 674
прочие	2 728	3 061
Оборудование к установке	76 347	877 341
Расходы по незавершенным НИОКиТР	160	160
Накопленная амортизация по эксплуатируемым объектам незавершенного строительства	(1 353)	-
Итого	**13 052 993**	**3 402 031**

Поскольку Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2004 года № 1737-р на ОАО «АК «Транснефть» возложены функции по организации финансирования, проектирования и строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ТС ВСТО), в состав капитальных вложений на начало отчетного периода включена стоимость проектных работ в сумме 6 893 695 тыс. руб. В связи с принятием в декабре 2005 года Советом директоров Компании решения о передаче функций генерального застройщика дочернему обществу, в 2008 году указанная проектная документация была реализована.

В состав капитальных вложений на начало отчетного периода включена стоимость выполненных проектных работ по проекту Балтийская трубопроводная система – 2 (БТС-2) в сумме 3 744 287 тыс. руб., которые были реализованы в 2008 году дочерним обществам. Информация о реализации незавершенных капитальных вложений дочерним обществам приводится в п. 2.20 «*Информация о связанных сторонах*».

В связи с изменением проектных решений по инвестиционным проектам ОАО «АК «Транснефть» в 2008 году были списаны с отнесением на прочие расходы произведенные в предшествующих годах затраты на разработку проектно-сметной документации по трубопроводной системе Харьяга – Уса (ТС Харьяга – Уса) и трубопроводной системе в страны Азиатско-Тихоокеанского региона (ТС АТР).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 2 1 МАР 2009
Аудитор

2.8 Финансовые вложения

2.8.1 Учетная политика

Финансовые вложения учитываются по фактическим затратам на приобретение, кроме акций, котирующихся на фондовой бирже, котировки по которым регулярно публикуются. Последние отражаются по рыночной стоимости, которая определена на основании опубликованной организатором торгов

информации. Корректировка стоимости данных финансовых вложений производится ежеквартально с отнесением на финансовые результаты в составе прочих доходов или расходов.

Разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, включаются в прочие доходы и расходы равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений). Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

Доходы и расходы от операций с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Оценка долговых ценных бумаг и предоставленных займов по дисконтированной стоимости не производится.

2.8.2 Существенные показатели

Информация о вложениях в дочерние и зависимые общества, а также информация о долгосрочных займах приводится в п. 2.20 *«Информация о связанных сторонах»*.

2.9 Материально-производственные запасы

2.9.1 Учетная политика

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. В фактическую себестоимость не включаются налог на добавленную стоимость и иные возмещаемые налоги (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Неотфактурованные поставки принимаются к учету по договорным ценам.

При отпуске материалов (за исключением материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт) в производство и ином выбытии, их оценка определяется по средней себестоимости в момент его отпуска (скользящая оценка).

При отпуске материалов на давальческой основе на строительство или на капитальный ремонт оценка производится по себестоимости каждой единицы запасов.

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценка определяется по способу ФИФО (скользящая оценка).

На конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из используемых способов оценки запасов. Материально-производственные запасы, находящиеся на хранении, в пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, отражаются в отчетности за балансом в оценке, указанной в договоре.

Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости, и относится на прочие расходы.

Материалы, предназначенные для капитального строительства и реконструкции (модернизации) объектов основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности), отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой вложения в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Компании, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к письму аудиторской организации
ЗАО "Эпикон"
"Эпикон" - член Ассоциации аудиторских компаний "Содружество" и Ассоциации аудиторских компаний "Содружество"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

2.9.2 Существенные показатели

Увеличение в отчетном периоде остатка материалов, предназначенных для капитального строительства, на 24 119 тыс. руб. произошло в связи с увеличением закупок материалов для строительства объектов связи.

2.10 Расходы будущих периодов

2.10.1 Учетная политика

Расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам (лицензии на использование программных продуктов, на предоставление услуг по транспортировке нефти, оплата по договорам страхования и услугам), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются на соответствующие статьи затрат равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов со сроком погашения на момент принятия их к бухгалтерскому учету более 12 месяцев отражены в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов, менее 12 месяцев – в составе расходов будущих периодов.

2.10.2 Существенные показатели

Расходы будущих периодов, отраженные по строке «Прочие внеоборотные активы» и строке «Расходы будущих периодов» Бухгалтерского баланса включают:

Наименование расходов	На 01.01.2008		На 31.12.2008	
	Долгосрочные	Краткосрочные	Долгосрочные	Краткосрочные
Лицензии	4 294	66	4 176	1 314
Программные продукты	9 996	8 625	378 746	3 587
Расходы по страхованию	-	12 942	-	8 133
Расходы по ЕИС	16 378	-	5 079	-
Прочие	3 565	19	2 280	-
Итого	**34 233**	**21 652**	**390 281**	**13 034**

2.11 Дебиторская и кредиторская задолженность

2.11.1 Учетная политика

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Компанией и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных скидок (наценок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Компании части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

Авансы, выданные на капитальные вложения, отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой платежи на осуществление капитальных вложений в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. В Приложении к бухгалтерскому балансу такие авансы отражаются в составе долгосрочной либо краткосрочной дебиторской задолженности в зависимости от ожидаемого срока погашения. Такой порядок, по мнению руководства Компании, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния ОАО «АК «Транснефть».

2.11.2 Существенные показатели

Дебиторская задолженность

Долгосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Вид задолженности	По состоянию на 01.01.2008	По состоянию на 31.12.2008	Изменение
Расчеты по продаже доли в простом товариществе	97 485	110 202	12 717
Расчеты по начисленным процентам по займам	-	904 598	904 598
Итого:	**97 485**	**1 014 800**	**917 315**

Задолженность по продаже доли в простом товариществе возникла в связи с продажей в 2002 году доли в простом товариществе, созданном для строительства Балтийской трубопроводной системы, с рассрочкой платежа на 25 лет. По сравнению с началом отчетного года в долларовом эквиваленте сумма уменьшилась в связи с переходом части долгосрочной задолженности в краткосрочную, подлежащую погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, а в рублевом эквиваленте увеличилась в связи с ростом курса доллара США в отчетном году. Остаток задолженности выражен в условных единицах и подлежит погашению равными частями до декабря 2026 года. Оплата производится в российских рублях по курсу доллара США, установленного ЦБ РФ на дату осуществления платежа.

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "Грант Торнтон" Аудит Дата 31 МАР 2009

Аудитор

Задолженность по начисленным процентам раскрывается в п. 2.20 *«Информация о связанных сторонах»*.

Краткосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Вид задолженности	По состоянию на 01.01.2008	По состоянию на 31.12.2008	Изменение
Покупатели и заказчики	**595 216**	**5 158 525**	**4 563 309**
Услуги по транспортировке нефти	15 783	7 422	(8 361)
Услуги по компаундированию	163 978	333 138	169 160
Расчеты по агентским договорам	143 507	152 497	8 990
Услуги по сдаче имущества в аренду	260 007	246 197	(13 810)
Расчеты по продаже незавершенных капитальных вложений	-	4 418 258	4 418 258
Прочее	11 941	1 013	(10 928)
Авансы выданные	**1 664 017**	**4 344 477**	**2 680 460**
По договорам подряда на транспортировку нефти	587 127	1 769 683	1 182 556
По агентским договорам на транспортировку нефти	756 627	703 272	(53 355)
На приобретение внеоборотных активов *	76 331	1 726 630	1 650 299
Прочие	243 932	144 892	(99 040)
Расчеты по налогам и сборам	**20 959 732**	**12 299 608**	**(8 660 124)**
Налог на прибыль	581 133	1 506 324	925 191
НДС	20 346 498	10 709 734	(9 636 764)
Прочие налоги и сборы	32 101	83 550	51 449
Прочие дебиторы	**941 207**	**3 599 755**	**2 658 548**
Расчеты по начисленным процентам по выданным займам	834 198	3 422 524	2 588 326
Расчеты по агентским договорам	61 008	100 246	39 238
Прочие расчеты	46 001	76 985	30 984
Итого:	**24 160 172**	**25 402 365**	**1 242 193**

* В том числе отражено в бухгалтерском балансе в строке 131 «Авансы на капитальные вложения» на 01.01.2008: 64 687 тыс. руб., на 31.12.2008: 1 463 246 тыс. руб.

Изменение краткосрочной дебиторской задолженности на конец отчетного периода по сравнению с началом отчетного периода произошло, в основном, в результате следующих факторов:

- снижения задолженности за услуги по сдаче имущества в аренду в связи с погашением в 2008 году имеющейся на начало года задолженности;
- возникновения дебиторской задолженности по реализованным незавершенным капитальным вложениям (раскрывается в п. 2.20 *«Информация о связанных сторонах»*);
- увеличения авансов, выданных на приобретение внеоборотных активов, в связи с дополнительным авансированием в 2008 работ по строительству объектов связи;
- снижения дебиторской задолженности по расчетам с бюджетом в части НДС в связи с частичным его возмещением в 2008 году (раскрывается в п.2.19 «Денежные средства»);
- увеличения задолженности по начисленным процентам по выданным займам.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по кредитам и займам, информация о которой раскрыта в п.2.14 настоящего раздела), включает:

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2008	По состоянию на 31.12.2008	Изменение
Поставщики и подрядчики	**19 131 933**	**27 990 572**	**8 858 639**
Расчеты по транспортировке нефти	18 756 294	27 340 844	8 584 550
Расчеты по компаундированию нефти	98 446	199 897	101 451
Расчеты по строительству, реконструкции, модернизации и приобретению основных средств	103 994	258 487	154 493
Прочие расчеты	173 199	191 344	18 145

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайсвотерхаус Аудит»
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2008	По состоянию на 31.12.2008	Изменение
Авансы полученные (без НДС)	**13 607 033**	**14 896 130**	**1 289 097**
По договорам транспортировки нефти	13 559 509	14 760 486	1 200 977
По прочим договорам	47 524	135 644	88 120
Задолженность перед бюджетом	**-**	**492**	**492**
Прочие кредиторы	**8 587 949**	**5 695 025**	**(2 892 924)**
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефти	696 057	749 464	53 407
Расчеты с обществами Группы Транснефть по прочим агентским договорам	7 885 928	4 936 328	(2 949 600)
Прочие	5 964	9 233	3 269
Итого:	41 326 915	48 582 219	7 255 304

Изменение кредиторской задолженности произошло, в основном, в результате:
- увеличения задолженности по расчетам с дочерними обществами по договорам подряда на транспортировку нефти;
- увеличения задолженности по договорам строительства, реконструкции, модернизации и приобретения основных средств;
- увеличения остатка авансов, полученных от грузоотправителей по договорам транспортировки нефти;
- снижения задолженности по расчетам с обществами Группы Транснефть по агентским договорам.

2.12 Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

2.12.1 Учетная политика

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости акций, определенной в учредительных документах.

Добавочный капитал включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефть» при формировании уставного капитала по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также прочих источников, формирующих добавочный капитал в соответствии с законодательством.

В соответствии с законодательством и Уставом Компания создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Компании.

2.12.2 Существенные показатели

24 октября 2007 года внеочередным общим собранием акционеров было принято решение об увеличении акционерного капитала Компании на 882 220 рублей путем дополнительного размещения по закрытой подписке обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 882 220 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

Размещение акций произведено 15.01.2008 по рыночной стоимости 59 570,17 рублей за акцию по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом, оплата произведена в размере 100% принадлежащими Российской Федерации акциями ОАО «АК «Транснефтепродукт».

На конец отчетного периода уставный капитал Компании составляет 7 101 722 рубля и разделен на 7 101 722 акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая, в том числе:
- 1 554 875 привилегированных акций, что составляет 21,8943% уставного капитала;
- 5 546 847 обыкновенных акций, что составляет 78,1057 % уставного капитала.

По состоянию на 31.12.2008 года уставный капитал полностью оплачен, и его величина соответствует установленной в зарегистрированных учредительных документах.

В 2007 году в соответствии с решением Годового общего собрания акционеров по итогам 2006 года были начислены и выплачены дивиденды в размере 822 700 тыс. руб., в том числе:
- по обыкновенным акциям - в размере 472 200 тыс. руб.,
- по привилегированным акциям - в размере 350 500 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Правовой институт аудита"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

В 2008 году в соответствии с решением Годового общего собрания акционеров по итогам 2007 года были начислены и выплачены дивиденды в размере 1 151 902 тыс. руб., в том числе:

- по обыкновенным акциям - в размере 750 045 тыс. руб.,
- по привилегированным акциям - в размере 401 857 тыс. руб.

Поскольку согласно Уставу Компании 10% чистой прибыли подлежит выплате в виде дивидендов держателям привилегированных акций, базовая прибыль на акцию рассчитана, исходя из 90% чистой прибыли отчетного (предыдущего) года, деленной на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного (предыдущего) периода.

Показатели	Ед. измер.	2008 год	2007 год
Чистая прибыль отчетного периода	тыс. руб.	3 681 621	4 018 463
Сумма дивидендов, подлежащих выплате владельцам привилегированных акций	тыс. руб.	368 162	401 846
Базовая прибыль за отчетный период	тыс. руб.	3 313 459	3 616 617
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода	штук	5 473 329	4 664 627
Базовая прибыль на акцию	руб.	605	775

В отчетном и предыдущем периодах Компания не имела конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с чем, показатели разводненной прибыли на акцию не рассчитывались.

2.13 Займы и кредиты и затраты по их обслуживанию

2.13.1 Учетная политика

В зависимости от срока погашения, полученные займы и кредиты классифицируются как долгосрочные (если срок их погашения превышает 12 месяцев), либо краткосрочные (если срок их погашения не превышает 12 месяцев). Долгосрочные заемные средства, срок погашения которых на дату составления отчетности не превышает 12 месяцев, отражаются в бухгалтерской отчетности в составе краткосрочной задолженности.

Перевод долгосрочной задолженности по заемным средствам в краткосрочную осуществляется в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Дополнительные затраты, произведенные Компанией в связи с получением займов и кредитов, учитываются в составе расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по кредитам, полученным для приобретения, строительства инвестиционных активов, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы до момента ввода в эксплуатацию (принятия к бухгалтерскому учету в составе основных средств и нематериальных активов) этих объектов, в последующие периоды – в составе прочих расходов.

2.13.2 Существенные показатели

Для целей реализации проекта по строительству трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», в том числе возмещения ранее произведенных расходов по проекту и предоставления займов дочерним обществам на финансирование указанного проекта, в августе 2006 года оформлена возобновляемая кредитная линия Сбербанка России общей суммой лимита 65 000 000 тыс. руб. В октябре 2007 года Компания подписала дополнительное соглашение со Сбербанком России, в соответствии с которым период доступности средств в рамках возобновляемого кредита был ограничен 30 октября 2007 года. По состоянию на 01.01.2008 остаток задолженности (без учета начисленных процентов) по данному соглашению составлял 35 809 757 тыс. руб., который был погашен в августе 2008 года. Проценты по кредитам начислялись по фиксированной ставке, которая могла быть увеличена банком в случае превышения текущей ставкой рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10%. Начисленные по ним проценты отнесены на прочие расходы и составили в 2007 году - 1 368 564 тыс. руб., в 2008 году - 1 151 тыс. руб.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
от «31» мая 2009

В октябре 2007 года Компания заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом 145 000 000 тыс. руб. со Сбербанком России до 2014 года для финансирования строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан». В рамках данного соглашения был заключен генеральный договор открытии невозобновляемой кредитной линии сроком на один год и более. В течение 2008 года в рамках данного соглашения Компания привлекла 104 589 143 тыс. руб., из которых 61 811 622 тыс. руб. были погашены до конца отчетного года. Остаток задолженности по данному соглашению на 31.12.2008 года составил 93 565 139 тыс. руб. (на 01.01.2008 – 50 787 618 тыс. руб.). Начисленные по ним проценты в сумме 6 601 328

тыс. руб. отнесены на прочие расходы. Задолженность по начисленным процентам на конец отчетного периода составляет 304 968 тыс. руб. и подлежит погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Проценты по кредиту начисляются по фиксированной ставке, которая может быть увеличена банком в случае превышения текущей ставкой рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10%.

Оплата за открытие кредитной линии в 2008 году составила 80 000 тыс. руб., в 2007 году аналогичных затрат не было.

Процентные ставки по полученным в 2007-2008 гг. кредитам варьируются от 7% до 12% годовых.

В феврале 2007 года ОАО «АК «Транснефть» получило заемные средства под выпуск еврооблигаций на сумму 1 300 млн. долларов США с доходностью 5,67% годовых сроком погашения через 7 лет. В июне 2007 года ОАО «АК «Транснефть» получило заемные средства под выпуск еврооблигаций на сумму 500 млн. долларов США с доходностью 6,103% годовых и на сумму 700 млн. евро с доходностью 5,381% годовых сроком погашения через 5 лет. В августе 2008 года Компания получило заемные средства под выпуск еврооблигаций на сумму 600 млн. долларов США сроком на 5 лет под процентную ставку 7,70% годовых, а также на сумму 1 050 млн. долларов США сроком на 10 лет под процентную ставку 8,70% годовых. Полученные средства направлены на финансирование строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий Океан», в том числе на реструктуризацию задолженности перед Сбербанком России. Начисленные по еврооблигациям проценты отнесены на прочие расходы и составили в 2008 году 5 449 610 тыс. руб. (в 2007 году – 2 602 939 тыс. руб.). Задолженность по начисленным процентам на конец отчетного периода составляет 3 106 548 тыс. руб. и подлежит погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Оплата за услуги по предоставлению заемных средств под выпуск еврооблигаций составила 408 255 тыс. руб. (в 2007 году – 172 093 тыс. руб.).

2.14 Резервы предстоящих расходов

2.14.1 Учетная политика

В целях равномерного включения предстоящих расходов в издержки производства или обращения отчетного периода Компанией создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной в соответствии с внутренними нормативными актами Компании, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год включается в расходы по обычным видам деятельности.

Неиспользованная в следующем году сумма резерва признается в качестве прочих доходов, сумма, выплаченная сверх начисленного резерва, - в качестве расходов по обычным видам деятельности.

2.14.2 Существенные показатели

Срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2008 год – 2 квартал 2009 года (срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2007 год – 2 квартал 2008 года).

Фактически было выплачено в 2008 году вознаграждение по итогам работы за 2007 год в размере 132 577 тыс. руб., признано в качестве прочих доходов 47 639 тыс. руб., выплачено в 2007 году вознаграждение по итогам работы за 2006 год в размере 114 530 тыс. руб., признано в качестве прочих доходов 16 440 тыс. руб.).

2.15 Имущество, полученное по договорам аренды (в том числе лизинга)

В составе имущества, полученного по договорам аренды, отражены арендованные земельные участки, на которых размещены объекты БТС, учтенные в составе доходных вложений в материальные ценности. Земельные участки расположены в Архангельской, Ярославской, Ленинградской, Новгородской, Тверской, Вологодской областях и республике Коми, находятся в федеральной, муниципальной или частной собственности и арендованы Компанией на срок от 10 до 49 лет. Арендованные земельные участки отражены по указанной в договорах аренды кадастровой стоимости на 31.12.2008 – в сумме 18 003 тыс. руб. (на 01.01.2008 – в сумме 222 тыс. руб.). Общая площадь арендованных на 31.12.2008 земельных участков составила 55,7 га (на 01.01.2008 – 51,3 га).

В составе имущества, полученного по договорам аренды, отражена договорная стоимость полученных в аренду помещений: на 31.12.2008 – в сумме 29 051 тыс. руб. (на 01.01.2008 – в сумме 25 265 тыс. руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Транснефтьаудит-Коопер Аудит»
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

По условиям заключенных договоров лизинга полученное в лизинг имущество учитывается на балансе лизингодателя. По состоянию на 31.12.2008 стоимость полученного лизингового имущества, учтенная на забалансовом счете «Арендованные основные средства», составила 30 330 тыс. руб. (на 01.01.2008 – 35 893 тыс. руб.).

Предстоящие лизинговые платежи рассчитываются на основании графиков платежей, предусмотренных договорами лизинга, выражены в условных единицах, которые пересчитывается в российский рубль по курсу доллара США, установленного ЦБ РФ на дату осуществления платежа. Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляют 412 519,78 условных единиц (в рублевом эквиваленте – 12 120 тыс. руб.), в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга – 345 510,90 условных единиц (в рублевом эквиваленте – 10 151 тыс. руб.).

2.16 Доходы и расходы от обычных видов деятельности

2.16.1 Учетная политика

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются систематически (постоянно).

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признаются полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.

2.16.2 Существенные показатели

Вид выручки	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
Услуги по транспортировке российской нефти	235 228 999	191 832 958	43 396 041	22,6
Услуги по транспортировке транзитной нефти	7 835 803	6 839 430	996 373	14,6
Компаундирование	3 061 659	1 643 588	1 418 071	86,3
Сдача имущества в аренду	2 505 721	2 301 100	204 621	8,9
Прочее	638 116	510 703	127 413	24,9
Итого	**249 270 298**	**203 127 779**	**46 142 519**	**22,7**

Изменение выручки от продажи товаров (ребот, услуг) Компании в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в результате:
- роста выручки за услуги по транспортировке нефти, что обусловлено индексацией тарифов;
- роста выручки за услуги по компаундированию нефти в связи с увеличением объемов оказанных услуг;
- увеличение выручки от сдачи имущества в аренду связано, в основном, с увеличением количества объектов связи, введенных в эксплуатацию и сданных в аренду в конце 2007 года;
- увеличения прочей выручки, в основном, за оказание услуг агента по заключенным договорам на реализацию товаров.

Себестоимость услуг по видам выручки	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
Услуги по транспортировке российской нефти	220 360 790	188 446 172	31 914 618	16,9
Услуги по транспортировке транзитной нефти	10 724 415	5 724 445	4 999 970	87,3
Компаундирование	1 831 362	985 062	846 300	85,9
Сдача имущества в аренду	2 249 029	2 040 028	209 001	10,2
Прочее	88 555	80 309	8 246	10,3
Итого	**235 254 151**	**197 276 014**	**37 978 137**	**19,3**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Правовой Эксперт Аудит"
Дата

Аудитор

Изменение себестоимости проданных товаров (работ, услуг) в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в результате:

- увеличения расходов по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами Компании, в связи с ростом расходов по эксплуатации магистральных нефтепроводов, затратами, связанными с реконструкцией и модернизаций действующих нефтепроводов;
- роста расходов по компаундированию нефти в связи с увеличением объемов оказанных услуг;
- увеличения расходов по сдаче имущества в аренду связано с увеличением амортизационных отчислений по объектам основных средств, сданным в аренду;
- увеличения себестоимости прочих выполненных работ, услуг.

2.17 Прочие доходы и расходы

2.17.1 Учетная политика

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Компании признаются: дивиденды и другие доходы, полученные по ценным бумагам, принадлежащим Компании, проценты банков по остаткам на расчетных счетах, курсовые разницы, штрафы полученные, доходы от продажи валюты и активов, другие виды доходов.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, признаются прочими расходами.

2.17.2 Существенные показатели

Прочие доходы	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
Доходы от реализации незавершенных капитальных вложений	10 681 287	-	10 681 287	-
Доходы от продажи основных средств и прочего имущества	20 406	148 472	(128 066)	(86,3)
Доходы от реализации (погашения) финансовых вложений	481 216	1 221	479 995	39 311,6
Доходы от продажи валюты	39 307 125	72 654 896	(33 347 771)	(45,9)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	20 515 495	3 822 048	16 693 447	436,8
Прибыль прошлых лет	254 133	192 762	61 371	31,8
Прочие	736 821	465 886	270 935	58,2
Итого	**71 996 483**	**77 285 285**	**(5 288 802)**	**(6,8)**

Прочие расходы	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
Расходы по продаже незавершенных капитальных вложений и расходы, связанные с реализацией незавершенных капитальных вложений	10 640 166	-	10 640 166	-
Расходы по продаже основных средств и прочего имущества	17 555	144 606	(127 051)	(87,9)
Расходы по реализации (погашению) финансовых вложений	481 216	51	481 165	943 460,8
Расходы, связанные с продажей валюты	38 958 502	72 720 958	(33 762 456)	(46,4)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	26 578 161	1 998 350	24 579 811	1230,0
Стоимость списанных незавершенных капитальных вложений	841 910	-	841 910	-
НДС, не подлежащий вычету	193 060	21 995	171 065	777,7
Убыток прошлых лет	287 380	203 244	84 136	41,4
Прочие	1 481 901	741 871	740 030	99,8
Итого	**79 479 851**	**75 831 075**	**3 648 776**	**4,8**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 3 1 МАЙ 2009

Аудитор

Изменение прочих доходов и расходов произошло, в основном, в результате:

- продажи в 2008 году проектной документации по проекту БТС-2 (информация приводится в п. 2.7 *«Незавершенное строительство»* и п. 2.20 *«Информация о связанных сторонах»*);
- снижения в 2008 году суммы проданной иностранной валюты, полученной в качестве заемных средств;
- курсовых разниц, возникших, в основном, в результате пересчета сумм задолженности по займам, полученным в долларах США и евро, и выданным в условных единицах, приравненных к официальному курсу доллара США и евро, в связи с ростом курса указанных валют;
- списания в 2008 году расходов по незавершенному строительству и соответствующей суммы не принимаемого к вычету НДС в связи с изменением проектных решений по инвестиционным проектам ОАО «АК «Транснефть» (информация приводится в п. 2.7 *«Незавершенное строительство»*);
- погашения облигаций внешнего государственного валютного займа 5-ой серии.

2.18 Налоги

2.18.1 Учетная политика

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль подтверждается данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

2.18.2 Существенные показатели

Обязательства по налогам и сборам, начисленные в течение отчетного и предыдущего года, характеризуются следующими данными:

Наименование налога	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
			тыс. руб.	%
Налог на прибыль	28 656	1 224 338	(1 195 682)	(97,7)
в том числе: за отчетный период	-	*1 234 988*	*(1 234 988)*	-
за предшествующие периоды	*28 656*	*(10 650)*	*39 306*	*369,1*
Налог на добавленную стоимость	(22 573 514)	(23 456 502)	882 988	3,8
Налог на имущество	222 900	242 328	(19 428)	(8,0)
Прочие налоги и сборы	204 099	211 665	(7 566)	(3,6)
Итого:	**(22 117 859)**	**(21 778 171)**	**(339 688)**	**1,6**
в том числе: в федеральный бюджет	(22 159 068)	(22 914 096)	755 028	(3,3)
в региональный и местный бюджеты	41 209	1 135 925	(1 094 716)	(96,4)

Отрицательные показатели отражают сумму налогов, подлежащих возмещению, что связано с расчетами по НДС по экспорту услуг, подлежащему возмещению из бюджета, а также с уменьшением в 2007 году начисления по налогу на прибыль за предшествующие налоговые периоды.

Показатели прибыли (убытка) по данным бухгалтерского и налогового учета за 2008 год

тыс. руб.

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	5 590 304		x
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	14 356		x
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	5 575 948	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	1 338 228
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	2 924 563	Постоянные налоговые обязательства	701 895
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам	584 845	Постоянные налоговые активы	140 363

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	8 307 554	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	1 993 813
3а	- возникшие	8 532 321	- начисленные	2 047 757
3б	- погашенные	(224 767)	- погашенные	(53 944)
4	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	16 103 820	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	3 864 917
4а	- возникшие	16 132 541	- начисленные	3 871 810
4б	- погашенные	(28 721)	- погашенные	(6 893)
5.1	Налоговая база отчетного года	-	Текущий налог на прибыль	-
5.2	Налоговая база предыдущих лет	119 400	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	28 656
6	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	-
7	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	4 896	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	(1 175)

Показатели прибыли (убытка) по данным бухгалтерского и налогового учета за 2007 год

тыс. руб.

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	5 489 758		x
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	15 654		x
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	5 474 104	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	1 313 785
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	914 625	Постоянные налоговые обязательства	219 510
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам	251 838	Постоянные налоговые активы	60 441
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	(162 108)	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	(38 906)
3а	- возникшие	92 709	- начисленные	22 250
3б	- погашенные	(254 817)	- погашенные	(61 156)
4	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	873 375	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	209 610
4а	- возникшие	920 150	- начисленные	220 836
4б	- погашенные	(46 775)	- погашенные	(11 226)
5.1	Налоговая база отчетного года	5 145 783	Текущий налог на прибыль	1 234 988
5.2	Налоговая база предыдущих лет	(44 375)	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	(10 650)
6	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	-
7	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	1 167	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	280

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Профессиональная аудиторская фирма"
Дата 27 МАР 2008

Основными составляющими постоянных разниц являются: расходы социального характера (228 191 тыс. руб. (за 2007 год – 393 659 тыс. руб.), разница в начисленной амортизации основных средств, связанная с переоценкой основных средств – 27 764 тыс. руб. (2007 год – 13 930 тыс. руб.), стоимость списанных незавершенных капитальных вложений – 841 910 тыс. руб. (в 2007 году не было операций), убытки прошлых лет, выявленных в отчетном периоде – 287 380 тыс. руб. (2007 год – 203 244 тыс. руб.) и прочие.

Аудитор

Основными составляющими временных налогооблагаемых разниц являются: налоговый убыток – 2 037 347 тыс. руб. (в 2007 году аналогичного показателя не было), курсовая разница по предоставленным займам – 3 799 806 тыс. руб. (в 2007 году не было аналогичных операций), убытки от реализации основных средств, разница в оценке основных средств и прочие.

2.19 Денежные средства

Остатки денежных средств, отраженные в бухгалтерском баланса, выражены в следующих валютах:

тыс. руб.

Остаток денежных средств	На 01.01.2008	На 31.12.2008
в российских рублях	22 854 029	34 807 346
в долларах США	25 366	10 485 015
в евро	449	6 093 852
в прочих валютах	130	382
Итого	**22 879 974**	**51 386 595**

Денежные средства, размещенные на текущих счетах, составляют в рублевом эквиваленте: на 01.01.2008 22 875 910 тыс. руб., на 31.12.2008 – 51 379 684 тыс. руб., и не имеют ограничения в использовании.

Сумма процентов, начисленных на остаток денежных средств на счетах в банках, отражена в Отчете о движении денежных средств в строке «Полученные проценты» за 2008 год – в сумме 1 432 104 тыс. руб. (за 2007 год – в сумме 221 238 тыс. руб.).

В Отчете о движении денежных средств в составе прочих доходов по текущей деятельности отражены, в основном, денежные средства, полученные по агентским договорам: в 2008 году – в сумме 14 053 270 тыс. руб. (в 2007 году – в сумме 31 845 814 тыс. руб.), и сумма НДС, возмещенная из бюджета: в 2008 году – в сумме 32 207 953 тыс. руб. (в 2007 году – в сумме 8 731 913 тыс. руб.); в составе прочих расходов по текущей деятельности отражены, в основном, денежные средства, перечисленные в рамках агентских договоров: в 2008 году – в сумме 11 838 385 тыс. руб. (в 2007 году – в сумме 26 541 832 тыс. руб.).

2.20 Информация о связанных сторонах

2.20.1 Акционер, владеющий 100% голосующих акций.

Наименование	Место нахождения	Сумма и доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (до 12.05.2008 - Федерального агентства по управлению федеральным имуществом)	109012, г. Москва, Никольский пер., д.9	75,00%	4 664	78,1057%	5 547

Информация о связанных сторонах ОАО «АК «Транснефть»

Перечень наиболее значимых связанных сторон ОАО «АК «Транснефть» в 2007-2008 гг.:

№	Наименование общества	Место нахождения общества
1	ОАО «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, д.139
2	ООО «Завод керамических материалов»	Курганская обл., Каргапольский р-н, с. Брылино
3	ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	г. Тюмень, пос. Антипино
4	ОАО «Санаторий Русь»	Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Туристическая,
5	ООО «Чаши»	Курганская обл., Каргопольский р-н, с. Чаши
6	ООО «УРС «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, д.204А
7	ОАО «Санаторий «Прометей»	Краснодарский край, г. Геленджик, к.п. Кабардинка, ул. Мира, д.4
8	ООО «Завод керамических изделий»	г. Тюмень, ул. Республики, д.204
9	ООО «Н(Ч)ОП Скорпион»	г. Тюмень, ул. Республики, д.204 «а»
10	ОАО «МН «Дружба»	г. Брянск, ул. Уральская, д.13
11	ООО «Брянскнефтегазспецстрой»	г. Брянск, Московский проспект, 83 «г»
12	ОАО «Приволжскнефтепровод»	г. Самара, ул. Ленинская, д.100
13	ОАО «СЗМН»	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д.26в

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
31 МАР 2009
Аудитор

№	Наименование общества	Место нахождения общества
14	ОАО «Транссибнефть»	г. Омск, ул. Красный путь, д.111, корп. 1
15	ООО «Омскнефтегазспецстрой»	г. Омск, Нефтяной пер., д.20
16	ЗАО «Страховая компания «Диана»	Иркутская обл., г. Ангарск
17	ОАО «Уралсибнефтепровод»	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д.10
18	ООО «Уралсиб-Бижбулякмолоко»	Республика Башкортостан, с. Бижбуляк
19	ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	г. Н. Новгород, Гранитный пер., д.4/1
20	ООО «Волганефтегазспецстрой»	Кстовский р-н, д. Зелецено
21	ООО «Подсобное хозяйство «Ананьев»	Нижегородская обл., с. Ананьев
22	ОАО «Верхневолжский РЦАЭО»	Нижегородская обл., д. Мешиха
23	ОАО «Центрсибнефтепровод»	г. Томск, Набережная реки Ушайки, д.24
24	ЗАО «Томский завод электроприводов»	г. Томск, ул. Причальная, д.14
25	ООО «Томскнефтестрой»	г. Томск, просп. Ленина, д.79
26	ОАО «СМН»	Республика Коми, г. Ухта, проспект А. Зерюнова, д.2/1
27	ОАО «Черномортранснефть»	Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис
28	ООО «Транснефть-Терминал»	Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис
29	ООО «Транснефть-Сервис»	Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Гончарова, д. 4
30	ОАО «Волжский подводник»	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А
31	ОАО «Гипротрубопровод»	г. Москва, ул. Вавилова, д.24, к. 1
32	ООО «СамараТранснефтьСервис»	г. Самара, ул. Речная, д.27
33	ОАО «Связьтранснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1
34	ОАО «ЛСМУ»	Московская обл., г. Люберцы, 1-й Панковский пр-д, д.1
35	ОАО ЦТД «Диаскан»	г. Луховицы, Московской обл., ул. Куйбышева, д.7
36	ЗАО «Центр МО»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп. 1
37	ЗАО «СК «Транснефть»	г. Москва, ул. Люблинская, д.6, стр. 3
38	ООО «Балтнефтепровод»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск
39	ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск
40	ООО «Балтнефтестройсервис» [1]	Ярославская обл., п. Щедрино
41	НПФ «Транснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп. 1
42	ООО «ТрансПресс»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп. 1
43	ООО «ЦУП ВСТО»	Иркутская область, г. Ангарск, ул. Горького, д.2-б
44	ООО «Востокнефтепровод»	Иркутская область, г. Братск, п. Падун, ул. Гидростроителей, д.53
45	ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» [2]	Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Базовая, д.22
46	ООО «Транснефть Финанс»	г. Москва, ул. Вавилова, д.24, к. 1
47	ОАО «АК «Транснефтепродукт» [3]	г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, к.1
48	ОАО «Мостранснефтепродукт» [3]	г. Москва, ул. Садовая-Самотечная, д.11/12
49	ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт» [3]	г. Казань, ул. Зинина, д.4
50	ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» [3]	г. Самара, ул. Льва Толстого, д.75
51	ДП «ПрикарпатЗападтранс» [3]	Украина, г. Ровно, ул. Котляревского, д.18
52	ЧУП «Запад-Транснефтепродукт» [3]	Республика Беларусь, г. Мозырь, Гомельская область, ул. Котловца, д.29
53	ОАО «Рязаньтранснефтепродукт» [3]	г. Рязань, ул. Гоголя, д.35-А
54	ОАО «Сибтранснефтепродукт» [3]	г. Омск, ул. 4 Поселковая, дом 44, корпус Б
55	ОАО «Петербургтранснефтепродукт» [3]	г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1
56	ОАО «Уралтранснефтепродукт» [3]	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чкаловы, д.8
57	ООО «УралУРС» [3]	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чкаловы, д.

[1] *общество ликвидировано 11.12.2008*
[2] *общество зарегистрировано в декабре 2007 г.*
[3] *общества входят в состав связанных сторон с 15.01.2008*

Дата 31 МАР 2009

Аудитор

№	Наименование общества	Место нахождения общества
58	ОАО «Северо-Кавказский транснефтепродукт» [3]	Краснодарский край, г. Армавир, поселок Нефтекачка
59	ООО «Севкавнефтепродукт» [3,4]	Российская Федерация, Краснодарский край, г. Армавир, пос. Нефтекачка
60	ОАО «Институт Нефтепродуктпроект» [3]	г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д.67
61	ОАО «Телекомнефтепродукт» [3]	Московская область, г. Люберцы, Котельнический проезд, д.19 А
62	ЧУП «Запад-Телекомнефтепродукт» [3]	Республика Беларусь, г. Мозырь, ул. Котловца, д. 29
63	ДП «Ровенский цех электросвязи» [3]	Украина, г. Ровно, ул. Котляревского, д.18
64	ОАО «Подводспецтранснефтепродукт» [3]	г. Москва, ул. Бауманская, д. 44, стр. 1
65	ООО «Балттранснефтепродукт» [3]	Ленинградская область, Тосненский район, поселок Красный бор, 36 км Московского шоссе, ЛПДС «Красный бор», административный корпус
66	ООО «БалттрансСервис» [3]	Ленинградская обл., Тосненский р-н, п. Красный Бор, 36 км Московского шоссе, ЛПДС «Красный Бор» административный корпус
67	ОАО «ТД «Транснефтепродукт» [3]	г. Москва, Вишняковский пер., д. 2/36, стр.1
68	ООО «СОТ-ТРАНС» [3]	г. Москва, Проспект Вернадского, д. 8 А
69	ООО ЧОП «СТНП» [3]	г. Москва, ул. Партизанская, д.40
70	ООО «ОП «СТНП Северо-Запад» [3]	г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1.
71	ООО «СпецТНП - Запад» [3]	г. Брянск, Брянское производственное отделение ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»
72	ООО «СпецТНП - Кстово» [3]	г. Кстово-13, Нижегородское предприятие магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»
73	ООО «СпецТНП - Сибирь» [3]	Новосибирская обл., Мошковский р-н, ст. Сокур, ЛПДС «Сокур»
74	ООО «ЧОП «Спецтранснефтепродукт - Рязань» [3]	г. Рязань, ул. Гоголя, д. 35-А
75	ООО «ЧОП «Спецтранснефтепродукт - Урал» [3]	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Свободы, д.82/1
76	ООО «СПЕЦ ТНП ЮГО-ЗАПАД» [3]	г. Самара, ул. Уральская, 46-а
77	ООО «СпецТНП - Волга» [3]	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д.4
78	ООО «ЧОП «СТНП - Ярославль» [3]	г. Ярославль, ул. Тургенева, д. 17
79	ООО «ЛатРосТранс» [3]	Латвийская Республика, г. Даугавпилс, ул. Балву, д.7
80	ОАО «Мособлнефтепродукт» [3]	Московская обл., г. Реутов, Юбилейный проспект, д. 54
81	ООО «ТК - БА»	г. Москва, ул. Б. Полянка, д.57
82	ЗАО «Транснефть-Сервис»	Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Гончарова, д. 4
83	ОАО «Энерготерминал»	г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 24. офис 810
84	Fenti Development Limited	Jipfa Building, 3rd floor, 142 Main Street, Road Town, Tortola, British Virgin Islands
85	ООО «ТД «Транснефть» [5]	г. Москва, ул. Мещанская, д.1, стр. 4
86	ОАО «ЦУП Стройнефть» [6]	г. Москва, ул. Наметкина, д. 12
87	ООО «Кротовский кирпичный завод» [7]	Самарская область, Кинель-Черкасский р-н, с. Кротовка
88	ЗАО «ПРОМСФЕРА» [8]	Республика Татарстан, ул. Васильченко, д.1
89	ООО «Тихорецк-Нафта» [8]	Краснодарский край, Тихорецкий район, пос.Парковый, Промзона
90	ООО «Импэкс-Плюс» [8]	г. Москва, ул. Ватутина, д. 18, корп. 2
91	ООО «НТЦ «Радикал» [9]	Самарская область, г. Самара, ул. Невская, д. 3, кв. 403
92	ООО «Приморский торговый порт» [10]	Ленинградская обл., Выборгский район, г.Приморск

[4] *доля в уставном капитале продана 31.12.2008*
[5] *общество ликвидировано 24.07.2007*
[6] *общество ликвидировано 24.08.2007*
[7] *доля в уставном капитале продана 17.09.2007*
[8] *общества входят в состав связанных сторон с 28.10.2008*
[9] *общество входит в состав связанных сторон с 11.11.2008*
[10] *общество входит в состав связанных сторон с 13.11.2008*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2009

Аудитор

В 2007-2008 гг. ОАО «АК «Транснефть» имело следующие дочерние общества:

Наименование общества	Место нахождения общества	Доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
1. ОАО «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, 139	100	1 962	100	1 962
2. ОАО «МН «Дружба»	г. Брянск, ул. Уральская, 113	100	635	100	635
3. ОАО «Приволжскнефтепровод»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	100	765	100	765
4. ОАО «СЗМН»	г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26а	64	448	64	448
5. ОАО «Транссибнефть»	г. Омск, ул. Красный путь, 111/1	100	377	100	377
6. ОАО «Уралсибнефтепровод»	г. Уфа, ул. Крупской, 10	75,5	435	75,5	435
7. ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	г. Н.Новгород, Гранитный пер., д.4/1	100	595	100	595
8. ОАО «Центрсибнефтепровод»	г. Томск-50, Набережная реки Ушайки, 24	100	360	100	360
9. ОАО «СМН»	г. Ухта-18, пр. А.Зерюнова, д.2/1	100	563 284	100	563 284
10. ОАО «Черномортранснефть»	Новороссийск-11, Шесхарис, Краснодарский край	100	263	100	263
11. ООО «Балтнефтепровод»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	54,2	1 734 200	54,2	1 734 200
12. ОАО «Волжский подводник»	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А	100	6	100	6
13. ОАО «Гипротрубопровод»	г. Москва, ул.Вавилова, д.24, корп.1	100	5	100	5
14. ОАО «Связьтранснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	100	223	100	223
15. ОАО ЦТД «Диаскан»	г. Луховицы, Московской обл., ул. Куйбышева, 7	100	10	100	10
16. ЗАО «Центр МО»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	100	330	100	330
17. ООО «ТрансПресс»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, к.1	100	15	100	15
18. ООО «ЦУП ВСТО»	Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, 2-б	100	2 000	100	2 000
19. ООО «Транснефть Финанс»	г. Москва, ул.Вавилова, д.24, корп.1	100	300 000	100	300 000
20. ОАО «АК «Транснефтепродукт»	г. Санкт – Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1	-	-	100	52 553 995

В 2007-2008 гг. ОАО «АК «Транснефть» имело следующие зависимые общества:

Наименование общества	Место нахождения общества	Доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
1. ООО «ТК – БА»	г. Москва, ул.Большая Полянка, 57	33,34	3 034	33,34	48 597

В отчетном и предыдущем периодах Компания являлась единственным учредителем Негосударственного Пенсионного Фонда «Транснефть».

В собственности ОАО «МН «Дружба», ОАО «Уралсибнефтепровод», ОАО «Приволжскнефтепровод» находятся привилегированные акции Компании на общую сумму 1 тыс. руб. по номинальной стоимости.

Физическими связанными сторонами Компании являются члены Совета директоров и Правления, список которых приведен в разделе «Общая информация» настоящей пояснительной записки.

Виды и объем операций с юридическими связанными сторонами

Внесение вклада в Уставный капитал

В отчетном периоде Компания внесла в Уставный капитал ООО «ТК – БА» 45 563 тыс. руб. (в 2007 году – 3034 тыс. руб.).

Приобретение и продажа товаров (работ, услуг)

В отчетном периоде Компания оказала связанным сторонам услуги по транспортировке нефти, агентские, информационные услуги, услуги по сдаче в аренду имущества и иные услуги на сумму [illegible] тыс. руб. (в 2007 году – на 2 827 947 тыс. руб.), реализовала имущество на сумму [illegible] тыс. руб. (в 2007 году – на 137 973 тыс. руб.), реализовала незавершенные капитальные вложения на сумму 10 681 287 тыс. руб. (в 2007 году – 0 тыс. руб.). Оказание услуг по транспортировке нефти осуществлялось на основании тарифов, утвержденных Федеральной службой по тарифам, оказание прочих услуг и продажа имущества осуществлялось по рыночным ценам.

Аудитор

В отчетном периоде Компания приобрела у связанных сторон услуги по транспортировке нефти в сумме 231 027 022 тыс. руб. (в 2007 году – 194 073 421 тыс. руб.), прочие услуги и товары в сумме 3 058 891 тыс. руб. (в 2007 году – 1 415 076 тыс. руб.). Услуги по транспортировке нефти, а также услуги по компаундированию приобретались на основании договорных тарифов, прочие товары, работы, услуги – на обычных коммерческих условиях.

тыс. руб.

Наименование общества	Продажа имущества, товаров, работ, услуг связанным сторонам (без НДС)		Покупка имущества, товаров, работ, услуг у связанных сторон (без НДС)	
	2008 г.	2007 г.	2008 г.	2007 г.
ОАО «МН «Дружба»	3 482 883	54 590	12 031 236	10 060 112
ОАО «Черномортранснефть»	19 722	12 336	11 074 881	9 029 134
ОАО «Транссибнефть»	16 229	44 805	10 770 430	25 977 570
ОАО «Верхневолжскнефтепровод» *	20 846	43 183	13 817 998	13 380 729
ОАО «СМН»	6 467	9 522	6 560 789	5 582 771
ОАО «СЗМН»	76 420	43 837	12 575 487	23 003 754
ОАО «Центрсибнефтепровод» *	18 249	14 371	4 712 270	3 647 571
ОАО «Уралсибнефтепровод»	57 293	158 964	22 742 112	20 710 692
ОАО «Приволжскнефтепровод»	41 208	48 083	62 854 365	19 875 448
ОАО «Сибнефтепровод»	255 435	139 386	25 538 788	21 424 683
ОАО «Гипротрубопровод»	1 908	780	617 142	76 627
ОАО «Волжский подводник»	480	814	640	-
ОАО «Связьтранснефть»	1 099 072	563 329	113 845	127 301
ОАО ЦТД «Диаскан»	3 365	1 659	3 133	1 977
ЗАО «Центр МО»	210	228	6 698	-
ООО «ТрансПресс»	42	42	47 897	44 534
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	5	-	-	-
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	-	17 219	-	1 248
ООО «Балтнефтепровод»	925 120	1 023 240	22 561 133	24 293 227
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	768 898	768 121	1 738 142	1 696 592
ООО «Востокнефтепровод»	20 608	17 679	26 075 499	16 430 036
ООО «ЦУП ВСТО»	6 973 360	647	91	-
ООО «Транснефть Финанс»	9 641	2 852	227 451	124 491
НПФ «Транснефть»	-	8	-	-
ЗАО «СК «Транснефть»	-	62	-	-
ООО «ТК-БА»	-	163	-	-
ОАО «АК «Транснефтепродукт»	26	x	-	x
Итого:	**13 797 487**	**2 965 920**	**234 070 027**	**195 488 497**

** включая его дочерние общества*

По расчетам с Негосударственным пенсионным фондом «Транснефть» в отчетном году были начислены взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 134 542 тыс. руб. (в 2007 году – в сумме 95 824 тыс. руб.).

Сумма взносов, начисленных по договорам страхования имущества, добровольного медицинского страхования и добровольного страхования от несчастных случаев, заключенным с ЗАО «СК «Транснефть», в отчетном году составила 68 148 тыс. руб. (в 2007 году – 94 417 тыс. руб.). Страховое возмещение, полученное от ЗАО «СК «Транснефть» по страховым случаям, в отчетном году не поступало (в 2007 году составило 4 818 тыс. руб.).

Расчеты по приобретению и продаже товаров, услуг, активов в отчетном и предыдущем периодах осуществлялись в денежной форме.

Предоставление имущества в аренду связанным сторонам

Компания сдает в аренду объекты основных средств (транспортные средства, офисная мебель и оборудование) следующим связанным сторонам:

тыс. руб.

Наименование общества	Первоначальная стоимость имущества, сданного в аренду	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008
ОАО «МН «Дружба»	1 322	10 077
ООО «Транснефть Финанс»	4 747	131
ОАО «Связьтранснефть»	131	2 926
ОАО «Черномортранснефть»	2 926	**13 134**
Итого:	**9 126**	

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперсАудит" Дата 31 МАР 2009

Аудитор

Компания сдает в аренду объекты доходных вложений в материальные ценности и незавершенного строительства (объекты Балтийской трубопроводной системы) следующим связанным сторонам:

тыс. руб.

Наименование общества	Первоначальная стоимость имущества, сданного в аренду	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008
ООО «Балтнефтепровод»	17 921 547	17 928 964
ООО «Спецморнефтепорт Приморско»	8 134 914	8 209 950
ОАО «Связьтранснефть»	7 307 923	7 447 631
ОАО «Уралсибнефтепровод»	12 884	12 884
Итого:	**33 377 268**	**33 599 429**

Состояние расчетов со связанными сторонами

На начало и конец отчетного года задолженность связанных сторон перед Компанией и Компании перед связанными сторонами составила (тыс. руб.):

Наименованиеобщества	Дебиторская задолженность					
	Дебиторская задолженность покупателей, заказчиков		Авансы выданные (без НДС)		Дебиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008
ОАО «МН «Дружба»	2 282	4 101 087	-	-	6 258	2 741
ОАО «Черномортранснефть»	6 971	9 726	476 545	534 856	-	133
ОАО «Транссибнефть»	2 797	2 766	-	-	3 612	7 389
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	17 647	8 066	-	333 139	-	4 711
ОАО «СМН»	883	2 663	21 020	-	2 916	3 000
ОАО «СЗМН»	7 661	4 739	-	242 430	1 732	1 969
ОАО «Центрсибнефтепровод»	1 534	3 300	-	68 963	2 740	1 255
ОАО «Уралсибнефтепровод»	49 363	10 448	-	320 342	-	5 731
ОАО «Приволжскнефтепровод»	22 842	5 167	-	-	4 190	5 824
ОАО «Сибнефтепровод»	4 318	6 644	-	-	3 205	6 208
ОАО «Гипротрубопровод»	758	908	-	697 833	1 041	179
ОАО «Волжский подводник»	136	-	-	-	-	-
ОАО «Связьтранснефть»	70 429	407 640	59 308	765 533	10 837	224 315
ОАО ЦПД «Диаскан»	295	66	-	-	874	1 316
ЗАО «Центр МО»	48	-	-	-	-	-
ООО «Балтнефтепровод»	116 444	98 438	684	-	1 999	-
ООО «ЦУП ВСТО»	48	42 167	-	-	-	-
ООО «Спецморнефтепорт Приморско»	75 758	75 522	-	-	1 608	1 395
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	-	6	-	-	-	901 513
ООО «Востокнефтепровод»	3 068	4 589	-	-	848 014	3 353 643
ООО «Транснефть Финанс»	320	1 043	-	1 064	-	3 089
Итого:	**383 602**	**4 784 985**	**557 557**	**2 964 160**	**889 026**	**4 524 411**

Наименование общества	Кредиторская задолженность					
	Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками		Авансы полученные (без НДС)		Кредиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008
ОАО «МН «Дружба»	86 512	2 523 538	1 736	1 885	503 946	1 591
ОАО «Черномортранснефть»	31 293	39 040	1 758	2 001	44 336	59 878
ОАО «Транссибнефть»	1 967 583	181 774	857	1 030	1 232 876	649 257
ОАО «Верхневолжскнефтепровод» *	1 261 366	11 633	1 131	1 430	191 657	95 175
ОАО «СМН»	3	551 179	328	455	57 [illegible]	60 499
ОАО «СЗМН»	755 166	30 801	2 643	2 [illegible]	95 [illegible]	3 063 655
ОАО «Центрсибнефтепровод» *	144 487		556	723	37 403	
ОАО «Уралсибнефтепровод»	2 825 208	9 455	1 704	[illegible]	1 278 664	889 892
ОАО «Приволжскнефтепровод»	2 381 570	7 968 644	2 734	3 088	1 043 099	890 386
ОАО «Сибнефтепровод»	2 419 517	3 884 480	2 279	2 574	1 330 042	1 111 691
ОАО «Гипротрубопровод»	172	50 525	137	149	67	156
ОАО «Волжский подводник»	-	-	9	50	[illegible]	100

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

Наименование общества	Кредиторская задолженность					
	Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками		Авансы полученные (без НДС)		Кредиторская задолженность по прочим операциям	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008
ОАО «Связьтранснефть»	74 761	38 260	775	941	249	75 024
ОАО ЦТД «Диаскан»	-		456	545	623	919
ЗАО «Центр МО»	-		-	50	46	60
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	-		-	30	-	29
ООО «Балтнефтепровод»	3 916 381	5 541 393	16 173	629	191 711	78 733
ООО «ЦУП ВСТО»	-		547	495	-	-
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	524 566	968 251	137	248	218	577
ООО «Восточнефтепровод»	2 569 229	5 923 475	510	1 069	895	3 169
ООО «Транснефть Финанс»	11 368	25 612	-	10	8	-
НПФ «Транснефть»	-		10		-	-
ЗАО «СК «Транснефть»	-	-	20	20	1 525	538
ОАО «АК «Транснефтепродукт»				135		221
Итого:	18 969 182	27 788 060	34 510	22 378	7 883 433	4 943 438

* включая его дочерние общества

2.23.2 Займы, предоставленные связанным сторонам

В 2006 году с целью финансирования строительства нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» Компания заключила договор о предоставлении ООО «Востокнефтепровод» целевого займа с лимитом 200 000 000 тыс. руб. со сроком погашения не позднее 01.01.2021. По состоянию на 01.01.2008 сумма выборки заемных средств составила 156 757 243 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2008 – 191 403 911 тыс. руб., в том числе 63 167 860 тыс. руб. выражено в условных единицах, приравненных к доллару США по курсу Центрального банка РФ, и 29 008 770 тыс. руб. выражено в условных единицах, приравненных к евро по курсу Центрального банка РФ. Проценты по займу уплачиваются ежемесячно. Начисленные в 2008 году проценты составили 12 113 064 тыс. руб., в 2007 году – 6 086 051 тыс. руб. Положительная курсовая разница по основной сумме займа и начисленным процентам составила в 2008 году 15 810 574 тыс. руб., в 2007 году курсовая разница не возникала.

В 2008 году с целью финансирования строительства объектов связи первой очереди трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» Компания заключила договор о предоставлении ООО «Связьтранснефть» целевого займа с лимитом 14 636 000 тыс. руб. со сроком погашения не позднее 01.01.2021. По состоянию на 31.12.2008 сумма выборки заемных средств составила 4 355 374 тыс. руб. Заемщик имеет право на отсрочку уплаты процентов по займу до окончания строительства объектов; в случае, если заемщик не воспользовался таким правом, проценты по займу подлежат уплате ежемесячно. В отчетном году заемщик воспользовался правом на отсрочку процентов по займу. Начисленные в 2008 году проценты составили 86 423 тыс. руб.

В 2008 году с целью финансирования строительства комплекса сооружений нефтеналивного порта «Козьмино» Компания заключила договор о предоставлении ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» целевого займа с лимитом 50 211 000 тыс. руб. со сроком погашения не позднее 01.01.2021. По состоянию на 31.12.2008 сумма выборки заемных средств составила 23 873 445 тыс. руб. Заемщик имеет право на отсрочку уплаты процентов по займу до окончания строительства объектов; в случае, если заемщик не воспользовался таким правом, проценты по займу подлежат уплате ежемесячно. В отчетном году заемщик воспользовался правом на отсрочку процентов по займу. Начисленные в 2008 году проценты составили 901 513 тыс. руб.

В 2008 году Компания заключила договор о предоставлении ООО «Транснефть Финанс» займа со сроком погашения не позднее 23.12.2010. По состоянию на 31.12.2008 сумма задолженности по займу составила 440 706 тыс. руб., которые выражены в условных единицах, приравненных к доллару США по курсу Центрального банка. Проценты по займу подлежат уплате при погашении займа. Начисленные в 2008 году проценты составили 3 085 тыс. руб. Положительная курсовая разница по основной сумме займа и начисленным процентам составила в 2008 году 21 888 тыс. руб.

В 2008 году Компания заключила договор о предоставлении ООО «Транснефть Финанс» займа со сроком погашения не позднее 05.12.2009. По состоянию на 31.12.2008 сумма задолженности по займу составила 373 тыс. руб., которые выражены в условных единицах, приравненных к евро по курсу Центрального банка РФ. Проценты по займу подлежат уплате при погашении займа. Начисленные в 2008 году проценты составили 4 тыс. руб. Положительная курсовая разница по основной сумме займа и начисленным процентам составила в 2008 году 61 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

2.23.3. Основной управленческий персонал организации

Фамилия И.О.	Основание, по которому физическое лицо признается связанной стороной
Христенко В.Б.	Председатель Совета директоров с 01.01.2007 по 15.07.2008
Вайншток С.М.	Президент ОАО «АК «Транснефть», председатель Правления, член Совета директоров с 01.01.2007 по 13.09.2007
Дворкович А.В.	член Совета директоров с 01.01.2007 по 15.07.2008
Медведев Ю.М.	член Совета директоров с 01.01.2007 по 15.07.2008
Оганесян С.А.	член Совета директоров с 01.01.2007 по 05.03.2008
Рыжков Д.А.	член Совета директоров с 01.01.2007 по 05.03.2008
Феодосьев Л.В.	член Совета директоров с 01.01.2007 по 27.06.2007
Шаронов А.В.	член Совета директоров с 01.01.2007 по 20.07.2007
Школов Е.М.	член Совета директоров с 01.01.2007 по 27.06.2007
Дементьев А.В.	член Совета директоров с 27.06.2007 по 15.07.2008
Петров Д.Ю.	член Совета директоров с 27.06.2007 по 15.07.2008
Аскинадзе Д.А.	член Совета директоров с 06.03.2008 по 15.07.2008
Аханов Д.С.	член Совета директоров с 06.03.2008 по 15.07.2008
Дементьев А.В.	член Совета директоров с 06.03.2008 по 15.07.2008
Токарев Н.П.	член Совета директоров с 06.03.2008, Президент с 12.10.2007, председатель Правления
Шматко С.И.	Председатель Совета директоров с 16.07.2008
Вьюгин О.В.	член Совета директоров с 16.07.2008
Некипелов А.Д.	член Совета директоров с 16.07.2008
Симонян Р.Р.	член Совета директоров с 16.07.2008
Сорокин В.П.	член Совета директоров с 16.07.2008
Яшечкин С.В.	член Совета директоров с 16.07.2008
Калинин В.В.	первый вице-президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007
Астафьев Е.И.	вице-президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007
Григорьев С.В.	вице-президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007
Евлахов С.К.	вице-президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007
Лисин Ю.В.	вице-президент, первый вице-президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007 и с 08.11.2007
Сайфутдинов М.И.	вице-президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007
Солярский И.Г.	вице-президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007 и с 08.11.2007
Колесова Е.П.	советник президент, член Правления с 01.01.2007 по 13.09.2007
Арустамов М.М.	первый вице-президент, член Правления с 08.11.2007
Кушнарев В.И.	первый вице-президент, член Правления с 08.11.2007
Барков М.В.	вице-президент, член Правления с 08.11.2007
Безверхов А.А	вице-президент, член Правления с 08.11.2007
Резель-Мороз П.А.	вице-президент с 14.04.2008
Крицкий Ю.Л.	член Правления с 08.11.2007

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу:

тыс. руб.

	Показатель	2008 год	2007 год
1	Краткосрочные вознаграждения	147 515	143 448
2	Долгосрочные вознаграждения, в том числе:	3 817	11 133
2.1	вознаграждения по окончании трудовой деятельности	3 817	11 133
2.2	вознаграждения в виде опционов, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе	-	-
2.3	иные долгосрочные вознаграждения	-	-

2.21 Информация по сегментам.

Основным видом хозяйственной деятельности Компании являются услуги по транспортировке и диспетчеризации нефти, которые в 2008 году составляют 97,5 % выручки от продажи продукции, товаров, работ, услуг (в 2007 году – 97,8%). Компания осуществляет прочие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов, в связи с чем информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Делойт энд Туш СНГ"
Дата 24 Марта 2009

Аудитор

Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковые.

2.22 События после отчетной даты.

В феврале 2009 года ОАО «АК «Транснефть» подписало кредитный договор с Банком развития Китая на сумму 10 млрд. долларов США, с плавающей процентной ставкой в зависимости от уровня LIBOR, сроком погашения через 20 лет, равными долями, начиная с 5 года с момента привлечения. Проценты по кредитному договору подлежат уплате один раз в 6 месяцев - до 1 января 2011 года и ежемесячно - после 1 января 2011 года. Получение денежных средств ОАО «АК «Транснефть» ожидается во втором и четвертом квартале 2009, а так же в 2010 году. Кредитные средства будут направлены на строительство трубопроводной системы на территории России, в том числе на участке Сковородино - граница КНР.

В марте 2009 года Совет директоров ОАО «АК «Транснефть» принял решение по размещению 35 миллионов неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 номинальной стоимостью 1 тыс. руб. каждая со сроком погашения через 10 лет, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента с обязательным централизованным хранением. Облигации размещаются по номинальной стоимости общей номинальной стоимостью 35 млрд. рублей. Облигации обеспечены поручительством, предоставленным ОАО «Сибнефтепровод».

Решение о выплате годовых дивидендов по результатам хозяйственной деятельности Компании в 2008 году, их размере и форме выплаты по обыкновенным и привилегированным акциям будет принято общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с рекомендациями Совета директоров, заседание которого запланировано на май 2009 года. Сведения о выплате дивидендов за 2008 год будут отражены в бухгалтерской отчетности Компании в периоде их утверждения.

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Компанией будет произведен по состоянию на 01.01.2009 пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 01.01.2009 сумма отложенных налоговых активов уменьшится на 352 478 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшится на 816 903 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличится на 464 425 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2008. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Компании за 2009 год.

Руководством Компании принято решение о проведении по состоянию на 01.01.2009 переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком. Изменения первоначальной стоимости и начисленной амортизации указанных объектов будут отнесены на добавочный капитал и на нераспределенную прибыль в соответствии с требованиями п.15 ПБУ 6/01. Результаты переоценки будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Компании за 2009 год.

2.23 Условные факты хозяйственной деятельности.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам, среди которых - сравнительно высокая инфляция. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2008 года. Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В текущих условиях руководством Компании предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Компании. Компания полагает, что влияние текущего кризиса на деятельность Компании ограничено, в виду того, что цены на реализуемые услуги регулируются государством. Монопольное положение Группы «Транснефть» на рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов в России обеспечивает устойчивый спрос на услуги, генерируемый денежный поток достаточен для финансирования текущей деятельности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс аудит"
Дата 27 МАР 2009

В настоящее время ОАО «АК «Транснефть» является участником ряда арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами, но, по мнению руководства ОАО «АК «Транснефть», результаты арбитражных процессов не окажут существенного влияния на финансовые показатели деятельности Компании.

Аудитор

2.24 Изменения учетной политики за год, следующий за отчетным

Способы ведения бухгалтерского учета

В учетную политику Компании на 2009 год по сравнению с 2008 годом не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

Способы ведения учета для целей налогообложения

В связи с изменениями, внесенными в НК РФ Федеральным законом от 22.07.2008 № 158-ФЗ, Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ в учетную политику Компании на 2009 год по сравнению с 2008 годом внесены следующие изменения:

- по всем основным средствам начисление амортизации производится линейным способом. По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации (кроме основных средств, относящимся первой-третьей амортизационным группам) применяется специальный коэффициент 3;
- в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

В связи с тем, что Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ до 31.12.2009 приостановлено действие абз. 4 п. 1 ст. 269 НК РФ, из учетной политики Компании исключены положения об определении предельной величины процентов по долговым обязательствам, признаваемых расходом для целей налогообложения налогом на прибыль.

Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

ООО «Транснефть Финанс» – специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть», действующая на основании доверенности № 235 от 23 декабря 2008 г. С.Н.Суворова

31 марта 2009 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2009
Аудитор

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ 2008 год

Межрегиональная ИФНС России по
крупнейшим налогоплательщикам №1
31 МАР 2009
П О Л У Ч Е Н О
ФИО Скворцова В Н Подпись

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (ОАО «АК «Транснефть»)

Российская Федерация, 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, 57.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 026.800 выдано Московской регистрационной палатой 26 августа 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700049486 от 24 июля 2002 года выдано Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Москве.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Акционерам Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»::

1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

31 марта 2009 года

Директор акционерного общества А.Л. Узорникова

Аудитор А.В. Мышенков
Квалификационный аттестат № К019320
в области общего аудита (бессрочный)

Бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть»
за 6 месяцев 2009 года

	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	09 \06\ 30
Организация ОАО "АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 119180, г.Москва, ул. Б.Полянка, 57

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	**110**	**718**	**690**
Основные средства	**120**	**2 322 171**	**2 269 453**
Незавершенное строительство	**130**	**3 402 031**	**4 314 226**
Авансы на капитальные вложения	**131**	**1 463 246**	**937 011**
Материалы, предназначенные для капитального строительства	**132**	**37 922**	**40 879**
Доходные вложения в материальные ценности	**135**	**28 071 229**	**26 970 806**
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**275 613 824**	**296 185 361**
Отложенные налоговые активы	**145**	**1 762 390**	**2 279 946**
Прочие внеоборотные активы	**150**	**390 281**	**283 436**
Итого по разделу I	**190**	**313 063 812**	**333 281 808**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	**210**	**35 701**	**55 514**
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	20 346	20 916
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 321	616
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	13 034	33 982
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**220**	**2 206 431**	**3 552 991**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**230**	**1 014 800**	**3 187 027**
в том числе:			
покупатели, заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**23 939 119**	**31 319 123**
в том числе:			
покупатели, заказчики	241	5 158 525	1 159 266
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**373**	**394**
Денежные средства	**260**	**51 386 595**	**230 885 217**
Прочие оборотные активы	**270**	**-**	**-**
Итого по разделу II	**290**	**78 583 019**	**269 000 266**
БАЛАНС	**300**	**391 646 831**	**602 282 074**

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	**410**	**7 102**	**7 102**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	**-**	**-**
Добавочный капитал	**420**	**53 469 567**	**53 469 304**
Резервный капитал	**430**	**12 912**	**13 044**
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	11 979	11 979
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	933	1 065
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**470**	**57 974 850**	**59 820 457**
Итого по разделу III	**490**	**111 464 431**	**113 309 907**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**510**	**183 222 546**	**381 504 480**
Отложенные налоговые обязательства	**515**	**4 084 518**	**5 197 236**
Прочие долгосрочные обязательства	**520**	**582**	**582**
Итого по разделу IV	**590**	**187 307 646**	**386 702 298**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**610**	**44 125 261**	**32 876 723**
Кредиторская задолженность	**620**	**48 582 219**	**68 830 178**
в том числе: поставщики и подрядчики	621	27 990 572	53 070 250
задолженность перед персоналом организации	622	-	36 044
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	163	4 383
задолженность по налогам и сборам	624	492	18 702
прочие кредиторы	625	20 590 992	15 700 799
из них: авансы полученные	626	14 896 130	9 924 847
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	**630**	**24**	**368 163**
Доходы будущих периодов	**640**	**66**	**49**
Резервы предстоящих расходов	**650**	**167 184**	**194 756**
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	**-**	**-**
Итого по разделу V	**690**	**92 874 754**	**102 269 869**
БАЛАНС	**700**	**391 646 831**	**602 282 074**
счетах			
Арендованные основные средства	910	105 924	413 441
в том числе: по лизингу	911	30 330	22 363
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	28 341	28 341
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 344	1 344
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	629	604
Износ жилищного фонда	970	710	710
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	96 862	96 862
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость других ценностей	991	11 645	12 251
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**111 464 497**	**113 309 956**

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

000000

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 1 полугодие 2009 года

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	09 \06\ 30
Организация ОАО "АК "Транснефть"	по ОКПО	00044463
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706061801
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	151 375 659	119 463 155
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(146 598 524)	(116 286 578)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**4 777 135**	**3 176 577**
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(1 989 877)	(1 166 409)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**2 787 258**	**2 010 168**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	13 895 128	5 555 547
Проценты к уплате	070	(12 419 308)	(4 929 374)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	65 772 411	10 599 976
Прочие расходы	100	(67 275 793)	(9 777 432)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**2 759 696**	**3 458 885**
Отложенные налоговые активы	141	517 556	(21 782)
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 112 765)	(27 744)
Текущий налог на прибыль	150	-	(1 110 369)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи	160	49 106	(7 545)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	-	-
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	47	(144)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**2 213 640**	**2 291 301**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 547	333 208
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	15 678	(1 042)	6 787	(60)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	109 574	(178)	168 046	(200 935)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	9	-	61	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	42 586 816	(43 401 077)	2 609 130	(1 350 939)
Отчисления в оценочные резервы	270	x	-	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	24	-	7 016	(50)

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Заявление об ответственности директоров	3
Отчет аудиторов о результатах анализа финансовой отчетности	4
Консолидированный балансовый отчет	5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменении акционерного капитала	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	9

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ДИРЕКТОРОВ
Акционерам ОАО «АК «Транснефть»

1. Мы подготовили консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, которая достоверно и объективно отражает финансовое состояние ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») на конец года, а также результаты деятельности и движение денежных средств за год. Руководство несет ответственность за то, что компании Группы ведут учетные записи, раскрывающие с достаточной степенью точности финансовое положение каждой компании и позволяющие им обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности Международным стандартам финансовой отчетности, а также соответствие российской бухгалтерской отчетности российскому законодательству и нормативным актам. В целом, руководство также несет ответственность за принятие доступных ему мер для защиты активов Группы, а также предотвращения и выявления фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

2. Руководство Группы полагает, что при подготовке консолидированной финансовой отчетности, приведенной на страницах с 5 по 33, Группа последовательно применяла соответствующую учетную политику, подкрепляла ее обоснованными и осмотрительными оценками и расчетами и обеспечивала соблюдение соответствующих Международных стандартов финансовой отчетности.

3. Никто из директоров не владел акциями Группы в течение года, закончившегося 31 декабря 2006 года.

4. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных российской сводной бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, одобренной руководством Группы в апреле 2006 года и приведенной в соответствие с Международными стандартами финансовой отчетности.

С. М. Вайншток
Президент
28 Мая 2007 года

ОАО «АК «Транснефть»
ул. Большая Полянка, 57
119180 Москва
Российская Федерация

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
(ЗАО «ПвК Аудит»)
115054, Москва
Космодамианская наб. 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и членам Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ (далее – Группа) , которая включает консолидированный балансовый отчет по состоянию на 31 декабря 2006 года, консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет об изменении капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также существенные положения учетной политики и прочие примечания к консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность за год, закоичившийся 31 декабря 2005 года, была проаудирована другой аудиторской компанией. Положительное аудиторское заключение по данной отчетности было подписано 30 мая 2006 года.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности
Руководство Группы несет ответственность за подготовку и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с подготовкой и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора
Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.
Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с подготовкой и объективным представлением финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать процедуры аудита, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.
Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и необходимыми для выражения нами мнения аудитора.

Мнение аудитора
По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2006, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

29 мая 2007 г.
Москва, Российская Федерация

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БАЛАНСОВЫЙ ОТЧЕТ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2006	31 декабря 2005
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		582	458
Основные средства	6	497 619	335 923
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	1 217	1 315
Итого внеоборотных активов		**499 418**	**337 696**
Оборотные активы			
Запасы	8	8 374	11 411
Дебиторская задолженность и предоплата	9	14 546	8 969
Активы по НДС	9	23 495	29 887
Активы по налогу на прибыль		379	587
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	216	638
Денежные средства и их эквиваленты	10	29 293	29 138
Итого оборотных активов		**76 303**	**80 630**
Итого активов		**575 721**	**418 326**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	307	307
Нераспределенная прибыль		366 917	316 708
Капитал, приходящийся на счет акционеров ОАО «АК «Транснефть»		**367 224**	**317 015**
Доля меньшинства	12	17 912	14 650
Итого капитала		**385 136**	**331 665**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	13	1 681	1 649
Отложенные налоговые обязательства	14	26 103	25 540
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	58 100	9 483
Итого долгосрочных обязательств		**85 884**	**36 672**
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	33 657	31 746
Текущие обязательства по налогу на прибыль		1 844	1 953
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	13	69 200	16 290
Итого краткосрочных обязательств		**104 701**	**49 989**
Итого обязательств		**190 585**	**86 661**
Итого капитала и обязательств		**575 721**	**418 326**

Утвержден 28 Мая 2007:

С. М. Вайншток — Президент

М. Д. Мухамеджанов — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9 - 33 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка	17	202 427	179 697
Операционные расходы	18	(114 813)	(104 428)
Чистые прочие операционные расходы	18	(5 587)	(93)
Операционная прибыль		**82 027**	**75 176**
Чистые финансовые статьи:			
Убыток от курсовых разниц		(53)	(178)
Проценты к уплате	13	(1 145)	(1 598)
Итого чистые финансовые статьи		**(1 198)**	**(1 776)**
Прибыль до налогообложения		**80 829**	**73 400**
Текущие расходы по налогу на прибыль		(25 405)	(21 572)
Отложенные (расходы)/доходы по налогу на прибыль		(563)	1 951
Расходы по налогу на прибыль	**14**	**(25 968)**	**(19 621)**
Прибыль за отчетный период		**54 861**	**53 779**
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		51 599	51 511
Доля меньшинства	12	3 262	2 268

Утвержден 28 Мая 2007:

С. М. Вайншток — Президент

М. Д. Мухамедзянов — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9 - 33 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		234 693	218 824
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и прочие налоги, отличные от налога на прибыль		(130 014)	(123 533)
Проценты уплаченные		(874)	(1 074)
Налог на прибыль уплаченный		(25 341)	(20 504)
Возврат средств из бюджета		28 710	11 692
Прочие выбытия		(3 555)	(532)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		**103 619**	**84 873**
Денежные потоки по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(151 826)	(66 786)
Поступления от продажи основных средств		1 514	439
Дивиденды и проценты полученные		374	577
Прочие поступления/(выбытия)		404	(556)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(149 534)**	**(66 326)**
Денежные потоки по финансовой деятельности			
Поступления по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам		76 459	7 456
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		(24 708)	(10 799)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(4 196)	(2 577)
Дивиденды выплаченные	11	(1 321)	(742)
Чистая сумма денежных средств, полученных/(использованных) в финансовой деятельности		**46 234**	**(6 662)**
Изменение величины денежных средств в результате колебания валютного курса		**(164)**	**33**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		**155**	**11 918**
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	29 138	17 220
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	**10**	**29 293**	**29 138**

Утвержден 28 Мая 2007:

С.М. Вайнштok — Президент

М. Д. Мухамеджанов — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9 - 33 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»				
	Акционерный капитал	Накопленная прибыль	Итого	Доля меньшинства	Итого акционерный капитал
Остаток на 31 декабря 2004	**307**	**265 912**	**266 219**	**12 382**	**278 601**
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	35	35	-	35
Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал	-	35	35	-	35
Прибыль за отчетный период	-	51 511	51 511	2 268	53 779
Итого прибылей за отчетный период	-	**51 546**	**51 546**	**2 268**	**53 814**
Дивиденды					
- по привилегированным акциям	-	(500)	(500)	-	(500)
- по обыкновенным акциям	-	(250)	(250)	-	(250)
Остаток на 31 декабря 2005	**307**	**316 708**	**317 015**	**14 650**	**331 665**
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(69)	(69)	-	(69)
Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал	-	(69)	(69)	-	(69)
Прибыль за отчетный период	-	51 599	51 599	3 262	54 861
Итого прибылей за отчетный период	-	**51 530**	**51 530**	**3 262**	**54 792**
Дивиденды					
- по привилегированным акциям	-	(460)	(460)	-	(460)
- по обыкновенным акциям	-	(861)	(861)	-	(861)
Остаток на 31 декабря 2006	**307**	**366 917**	**367 224**	**17 912**	**385 136**

Утвержден 28 Мая 2007:

С.М. Вайнштok — Президент

М. Д. Мухамеджанов — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9 - 33 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Открытое акционерное общество «АК «Транснефть» (далее - «Компания») учреждено в соответствии с постановлением Совета Министров - Правительства РФ от 14 августа 1993 года № 810 во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403. Место нахождения Компании: Российская Федерация, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57.

Компания и ее дочерние общества(далее - «Группа»), перечисленные в Примечании 19 располагают крупнейшей в мире системой нефтепроводов, составляющей около 47 865 км. За год, закончившийся 31 декабря 2006 года, Группа транспортировала 458,5 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортные рынки (год, закончившийся 31 декабря 2005 года – 452,2 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добываемую на территории Российской Федерации.

Группа преимущественно занимается одним видом деятельности, и поэтому деятельность Группы включает только один хозяйственный и один географический сегмент.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка. Данные черты включают в себя, но не ограничиваются различными толкованиями существующего налогового и таможенного законодательства и сравнительно высокой инфляцией. Правительство Российской Федерации одобрило поправки к валютному законодательству, устраняющие ограничения конвертируемости российского рубля с 1 июля 2006 года.

Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством РФ, а также развития правовой и политической систем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и полностью им соответствует.

Основные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев (см. Примечание 4). Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением отступлений, указанных в Примечаниях 4 и 5.

Функциональной валютой Группы является национальная валюта Российской Федерации, российский рубль. Настоящая финансовая отчетность составлена в российских рублях. Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 26,33 и 28,78 на 31 декабря 2006 года и на 31 декабря 2005 года соответственно.

С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятой в текущем отчетном периоде, были проведены переклассификации отдельных показателей. Указанные действия существенно не повлияли на прибыль и акционерный капитал Группы.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приведены основные положения учетной политики, которые последовательно от одного отчетного периода к другому применяются Группой при составлении консолидированной финансовой отчетности за 2006 год, за исключением поправок, связанных с изменением МСФО, описанными ниже.

Дочерние компании

В показатели консолидированной финансовой отчетности включены отчетности дочерних компаний,

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

которые контролируются Группой, прямо или косвенно владеющей более 50% голосующих акций или имеющей возможность иным образом контролировать решения, принимаемые руководством этих компаний. Отчетность дочерних компаний включается в состав консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты перехода фактического контроля над дочерней компанией к Группе и до даты утраты такого контроля. Все внутрихозяйственные операции – остатки по счетам, прибыли от операций между компаниями Группы – полностью исключаются при консолидации, убытки от операций между компаниями Группы также исключаются, за исключением случаев обесценения передаваемых активов.

В дочерних компаниях, где Группа не имеет полного контроля, доля меньшинства определялась как доля справедливой стоимости на дату приобретения активов и обязательств дочерней компании, скорректированная с учетом доли меньшинства в отношении последующих дивидендов, прибылей и убытков. Доля меньшинства представлена в составе акционерного капитала в данной консолидированной финансовой отчетности.

Основные средства

Основные средства (принадлежащие на праве собственности) принимаются к учету по первоначальной стоимости, включая, где это возможно, чистую текущую стоимость затрат на демонтаж и ликвидацию актива в конце срока полезной службы, за вычетом накопленной амортизации. Объекты незавершенного строительства отражены по первоначальной стоимости с начислением износа с момента ввода данного актива в эксплуатацию. Амортизация основных средств рассчитывается линейным методом от стоимости каждого объекта основных средств, начиная с даты ввода их в эксплуатацию в течение предполагаемого полезного срока их использования следующим образом:

	Количество лет
Здания и сооружения	8-50
Трубопроводы и резервуары	20-33
Машины и оборудование	5-25

Руководство утверждает конкретные планы предполагаемой ежегодной ликвидации или вывода из эксплуатации частей трубопровода и связанных с ним объектов. В отношении этих объектов оценочный срок их полезной службы пересматривается, и, при необходимости, изменяется размер амортизационных отчислений за год.

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, при этом заменяемые активы подлежат выбытию. Расходы на ремонт относятся на затраты в том периоде, в котором они были понесены. Прибыли и убытки, возникающие вследствие выбытия основных средств (по причине списания или иной реализации), включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

Проценты по займам, предназначенным для финансирования строительства основных средств, относятся на затраты в периоде их возникновения.

Запасы сырой нефти, используемые для технологических нужд в нефтепроводах, необходимые для функционирования сети (технологический запас), и принадлежащие Группе, трактуются как составная часть трубопроводов, не подлежащая амортизации, так как они физически не потребляются в процессе оказания транспортных услуг. Излишки нефти, выявленные в результате инвентаризации, отражаются по рыночной стоимости, дефицит – по средневзвешенной балансовой стоимости технологического запаса нефти и отражаются по статье излишки (дефицит) нефти, составляющие часть чистых прочих операционных расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Реализация излишков нефти отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках как выручка от продаж.

Арендованные основные средства

Аренда основных средств, по которым Группа принимает на себя все существенные риски и выгоды от владения этими основными средствами, трактуется как финансовая. Машины и оборудование,

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

полученные по договору финансовой аренды, учитываются по наименьшей из справедливой стоимости и дисконтированной стоимости минимальных лизинговых платежей на дату начала финансовой аренды, за минусом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашаемой суммой обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Арендованные основные средства амортизируются в течение периода времени, наименьшего из срока полезного использования и срока аренды объекта основных средств.

Товарно-материальные запасы

Стоимость товарно-материальных запасов оценивается как наименьшее из средневзвешенной себестоимости и чистой стоимости реализации. Чистая цена продажи – это расчетная цена возможной продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Снижение стоимости активов

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения стоимости активов, балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу актива и стоимости от его использования. Разница отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы. Нефинансовые активы детализируются до той степени пока возможно выделить соответствующие им денежные потоки (активы, генерирующим денежные средства). Нефинансовые активы, по которым произошло обесценение стоимости, пересматриваются на возможность сторнирования убытка от снижения стоимости на каждую отчетную дату. Сторнирование убытка от снижения стоимости генерирующей денежные средства группы активов распределяется по активам, входящим в данную группу активов, пропорционально балансовой стоимости этих активов.

Финансовые активы и обязательства

Финансовые активы и обязательства включают денежные средства и их эквиваленты, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, дебиторскую задолженность, заемные средства, кредиторскую задолженность поставщиков и подрядчиков и прочую кредиторскую задолженность, и первоначально отражаются по справедливой стоимости приобретения, за минусом издержек, непосредственно связанных с приобретением, на дату, когда Группа становится одной из сторон договора. Финансовые активы снимаются с учета частично или полностью только тогда, когда права на отделимые выгоды, определенные в соответствующем договоре, утрачены, переданы, прекращены или срок их действия истек. Финансовые обязательства снимаются с учета полностью или частично только в случае, если обязательство, определенное в соответствующем договоре, было выполнено, отменено, либо срок его действия истек.

Переоценка финансовых активов по их справедливой стоимости осуществляется на каждую дату составления отчетности. Исключение составляют случаи, когда финансовые активы представляют собой предоставленные Группой кредиты и учитываются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со сроком погашения менее трех месяцев после отчетной даты, включая торговую и прочую дебиторскую и кредиторскую задолженность, считается равной их балансовой стоимости, за исключением тех случаев, когда на отчетную дату существуют признаки их обесценения. Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

признается как сумма дебиторской и кредиторской задолженности на дату погашения, дисконтированных до чистой текущей стоимости с использованием соответствующей ставки дисконтирования.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Справедливая стоимость ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе текущей рыночной стоимости. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются непроизводными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения продать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, имеющихся в наличии для продажи», относятся на счет капитала. В том случае, когда финансовые активы, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются или обесцениваются, поправки на справедливую стоимость, накопленные на счете капитала, включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках как прибыль или убыток от инвестиций.

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с финансовыми активами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости финансовых активов ниже их балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается с акционерного капитала и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты представляют собой наличные средства в кассе, текущие остатки на банковских счетах и высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

Активы по НДС

Активы по НДС в основном относятся к капитальному строительству и транспортировке нефти на экспорт. Активы по НДС классифицируются как текущие, если их возмещение ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Кредиты и займы

При первоначальном признании кредиты и займы признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по возмещаемой стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как проценты к уплате в течение срока, на который выдан кредит или заем.

Отложенные налоги

Отложенные налоги рассчитываются по текущим официальным ставкам с использованием балансового метода учета обязательств по всем временным разницам между налогооблагаемой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства.

Обязательства по отложенному налогообложению отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, касающихся инвестиций в дочерние компании, за исключением тех случаев, когда

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

материнская компания имеет возможность контролировать сроки обратимости временной разницы и представляется вероятным, что данная разница не изменится в обратном направлении в обозримом будущем.

Активы по отложенному налогообложению, относящиеся к временным разницам, неиспользованным льготам по убыткам от хозяйственной деятельности прошлых лет и другим налоговым льготам, отражаются только в тех случаях, когда представляется вероятным, что в будущем будет иметь место налогооблагаемая прибыль или временные разницы, на которые они могут быть отнесены.

Государственный пенсионный фонд

Группа осуществляет взносы в Государственный пенсионный фонд. Взносы в Государственный пенсионный фонд относятся на затраты по мере начисления.

Резервы (включая резерв на демонтаж основных средств)

Резервы отражаются, когда Группа имеет прямое юридическое или иное обязательство в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуются определенные затраты в будущем, и когда существует возможность достоверно оценить сумму данного обязательства.

Резервы определяются и переоцениваются на каждую дату составления балансового отчета и включаются в консолидированную финансовую отчетность по предполагаемой чистой текущей стоимости с использованием ставок дисконтирования, применимых к Группе, с учетом экономической ситуации в Российской Федерации.

Изменения в резервах, связанные с течением времени, относятся на финансовые статьи в консолидированном отчете о прибылях и убытках за каждый отчетный период. Изменения в резервах по причине изменения в ставках дисконтирования и прочие изменения резервов, связанные с изменением предполагаемого способа погашения обязательства или изменением самого обязательства, рассматриваются как изменения в оценках в применении учетной политики в том периоде, в котором они произошли, и отражаются путем изменения соответствующих активов или расходов.

Пенсионные обязательства

Группа применяет систему пенсионного обеспечения своих сотрудников с установленными взносами. Взносы Группы, согласно данному пенсионному плану, определяются в размере 12% от начисленного годового фонда оплаты труда. Расходы Группы, связанные с осуществлением пенсионного плана с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов по статье затраты на оплату труда и пенсионные начисления.

Группа также применяет систему пенсионного обеспечения с единовременными установленными выплатами. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе операционных затрат таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение периода работы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, сроки погашения которых примерно соответствуют срокам погашения указанных обязательств. Прибыли и убытки по актуарным расчетам в полном объеме по мере их возникновения признаются в отчете о прибылях и убытках.

Обязательства по восстановлению окружающей среды

Группа раздельно отражает расчетные убытки от потерь сырой нефти, включая затраты на погашение обязательств по восстановлению окружающей среды и расчетных возмещений по соответствующим страховым полисам на дату утечки.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Группа регулярно оценивает свои обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. Обязательства относятся на расходы сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств, за исключением случаев когда происходит увеличение полезного срока использования объекта имущества либо снижается или предотвращается будущее загрязнение окружающей среды. В этом случае первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств капитализируется в составе объектов основных средств

Признание выручки

Выручка признается на момент предоставления услуг по транспортировке, что подтверждается поставкой сырой нефти владельцу или заказчику владельца в соответствии с договором. Выручка от реализации нефти отражается после отгрузки товара покупателю, когда товар перестает находиться под непосредственным физическим контролем Группы и после передачи покупателю рисков, связанных с владением товаром.

Уставный капитал и дивиденды

Обыкновенные акции и не подлежащие погашению привилегированные акции с правами на получение фиксированных годовых дивидендов классифицируются как уставный капитал.

Дивиденды признаются как обязательство и вычитаются из акционерного капитала в момент, когда они одобрены собранием акционеров. Дивиденды, предложенные в любое время или одобренные в период между отчетной датой и датой выпуска консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в отчетности.

Изменения в стандартах финансовой отчетности

Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), изменения и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2006 года и имеют отношение к ее деятельности. Все изменения в учетной политике были сделаны ретроспективно с корректировками нераспределенной прибыли, кроме случаев, описанных ниже.

Изменение к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам – Актуарные прибыли и убытки, групповые планы и раскрытия». Применение данного изменения в отношении отражения актуарных прибылей и убытков не оказало существенного влияния на учетную политику Группы.

Изменение МСФО (IAS) 39 «Возможность оценки по справедливой стоимости». Согласно МСФО (IAS) 39 (пересмотрен в 2003 году), компании могли при первоначальном признании окончательно классифицировать практически любой финансовый инструмент как подлежащий отражению по справедливой стоимости с отнесением изменений в отчет о прибылях и убытках. Новая поправка изменила определение финансовых инструментов «справедливой стоимости с отнесением изменений в отчет о прибылях и убытках» и ограничила возможность классифицировать финансовые инструменты как часть данной категории. Так как финансовые инструменты Группы не удовлетворяют необходимым критериям, применение МСФО (IAS) 39 (с изменениями) привело к следующим изменениям в консолидированном балансовом отчете:

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

	31 декабря 2005
Внеоборотные активы	
Уменьшение финансовых активов по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	(1 315)
Увеличение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	1 315
Оборотные активы	
Уменьшение финансовых активов по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	(638)
Увеличение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	638

и консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Уменьшение прибыли за отчетный период	(35)

и консолидированном отчете об изменении акционерного капитала:

	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Уменьшение прибыли за отчетный период	(35)
Увеличение прибылей, отнесенных на счет капитала	35

Изменений входящего баланса нераспределенной прибыли не произошло.

Изменение МСФО (IAS) 39 «Договоры финансовой гарантии» и МСФО (IFRS) 4 (с изменениями). Выпущенные финансовые гарантии, за исключением тех, что ранее были отнесены организацией к договорам страхования, должны первоначально признаваться по справедливой стоимости и впоследствии оцениваться по наибольшей из (i) неамортизированной стоимости связанных с договором полученных и отложенных сумм вознаграждения и (ii) расходов, которые необходимы для урегулирования обязательства по состоянию на отчетную дату. К последующей оценке предоставленных финансовых гарантий применяются другие требования, не позволяющие прекращать признание финансовых активов. Применение МСФО (IAS) 39 (с изменениями) и МСФО (IFRS) 4 (с изменениями) не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменение МСФО (IAS) 39 – «Учет хеджирования денежных потоков, связанных с прогнозируемыми операциями внутри группы». В соответствии с пересмотренным вариантом, валютный риск, связанный с высоко вероятной прогнозируемой операцией внутри группы, может рассматриваться в качестве хеджируемой статьи в консолидированной финансовой отчетности, если операция выражена в валюте, не являющейся функциональной валютой компании, являющейся участником данной операции, и если валютный риск влияет на консолидированную прибыль или убыток. Применение МСФО (IAS) 39 (с изменениями) не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Применение изменения к МСФО (IAS) 21 «Эффект изменения курсов валют: чистые инвестиции в иностранные операции» не оказало существенного влияния на финансовое положение, консолидированный отчет о прибылях и убытках и консолидированный отчет о движении денежных средств Группы.

Помимо изменений к стандартам МСФО и интерпретаций, изложенных выше, с 1 января 2006 года Группа досрочно применяет следующие Интерпретации: Интерпретация IFRIC 4 «Определение наличия условий аренды в договоре» и IFRIC 5 «Права на доли, возникающие в результате вывода фондов из эксплуатации, восстановления и экологической реабилитации». Принятие этих Интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение, финансовые результаты или денежные потоки Группы.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Группа начала досрочно применять следующие интерпретации:

В ноябре 2005 года Комитет по Интерпретациям МСФО («IFRIC») выпустил интерпретацию IFRIC 7 «Применение подхода к пересчету согласно МСФО (IAS) 29», которая подлежит применению компаниями не позднее начала 2006 финансового года, за исключением случаев, когда началом финансового года компании считается январь или февраль; в таких случаях интерпретация подлежит применению не позднее начала 2007 финансового года. Интерпретация уточняет порядок применения МСФО (IAS) 29 в отчетный период, когда впервые определяется наличие гиперинфляции. В ней указывается, что МСФО (IAS) 29 должен применяться ретроспективно, как если бы экономика всегда носила гиперинфляционный характер. В IFRIC 7 также содержатся дополнительные разъяснения в отношении расчета отложенного налога на прибыль во вступительном бухгалтерском балансе с пересчетом показателей с учетом гиперинфляции согласно МСФО (IAS) 29. Применение IFRIC 7 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

В июле 2006 года Комитет по Интерпретациям МСФО («IFRIC») выпустил интерпретацию IFRIC 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», которая применяется для периодов, начиная с 1 ноября 2006 года, но может применяться и досрочно. В IFRIC 10 указано, что убыток от обесценения, признанный в предыдущем промежуточном периоде в отношении гудвила или инвестиций в долевые инструменты или финансовые активы, отраженные по фактической стоимости, не может быть сторнирован в финансовой отчетности за последующие промежуточные периоды или в годовой отчетности. Группа начала досрочно применять интерпретацию IFRIC 10, что не оказало какого-либо существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей финансовой отчетности по МСФО:

- Изменение МСФО (IAS) 23 "Расходы по займам", которое вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после указанной даты. Стандарт исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство соответствующего актива. В настоящее время руководство проводит оценку влияния данной поправки на финансовую отчетность Группы.

- МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие» распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2007 года. Применение стандарта может потребовать увеличения раскрытия информации в отношении финансовых инструментов Группы.

- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»: распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2009 года. Применение стандарта не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Изменение МСФО 1 «Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2007 года. Применение стандарта может потребовать увеличения раскрытия информации в отношении капитала Группы.

- Интерпретация IFRIC 8 «Область применения МСФО (IFRS) 2», применяемая к отчетным периодам, начинающимся с 1 мая 2006 года или после этой даты. Интерпретация содержит пояснение, что ситуация, когда определяемая уплаченная цена оказывается ниже справедливой стоимости предоставленных долевых инструментов или возникшего обязательства, как правило указывает на то, что был или будет осуществлен дополнительный платеж, и к такой ситуации применяется МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе долевых инструментов». Ожидается, что применение IFRIC 8 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Интерпретация IFRIC 9 «Переоценка встроенных производных финансовых инструментов». Интерпретация разъясняет применение МСФО (IAS) 39 (с изменениями) в отношении последующего пересмотра порядка раздельного учета встроенного производного инструмента и основного договора. Согласно Интерпретации, последующий пересмотр порядка учета разрешен

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

только в том случае, если имеют место изменения договора, вследствие которых происходят значительные изменения денежных потоков, связанных с его исполнением. Ожидается, что применение IFRIC 9 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Интерпретация IFRIC 11 «МСФО (IFRS) 2-Группа и операции с собственными акциями» («IFRIC 11»). Согласно Интерпретации, выплата, основанная на акциях, в рамках которой компания получает товары или услуги в качестве оплаты за долевые инструменты компании, должна учитываться как операция с выплатами, основанными на акциях, расчеты по которой осуществляются долевыми инструментами, независимо от того, как получены необходимы долевые инструменты. В Интерпретации также содержится руководство в отношении того, как учитывать операции с выплатами, основанными на акциях, в рамках которых поставщикам товаров или услуг компании предоставляются долевые инструменты ее материнской компании, в финансовой отчетности компании – как операции, расчеты по которым осуществляются денежными средствами
- или долевыми инструментами. Ожидается, что применение IFRIC 11 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Интерпретация IFRIC 12 «Сервисные концессионные соглашения» («IFRIC 12»). Сервисные концессионные соглашения – соглашения, согласно которым государство или организации государственного сектора предоставляют право организациям частного сектора оказывать услуги в отношении объектов общественного пользования (таких, как дороги, аэропорты и других объектов общественного пользования). Интерпретация разъясняет, как организации частного сектора должны применять существующие МСФО для учета прав и обязательств, которые они приобретают в рамках сервисных концессионных соглашений. Ожидается, что применение IFRIC 12 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5 СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности активы и обязательства. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок и допущений. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Налоговое законодательство

Налоговое и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований (см. Примечание 20).

Определение суммы резервов

Снижение стоимости активов и отражение резервов

По состоянию на каждую отчетную дату Группа проводит анализ на выявление признаков, указывающих, что возмещаемая стоимость активов стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость представляет собой большее из двух значений: справедливой стоимости за минусом расходов по продаже актива и ценности его использования. При выявлении таких признаков балансовая стоимость актива списывается до его возмещаемой стоимости. Сумма разницы между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором данная разница была выявлена. Если условия изменяются и руководство определяет, что стоимость актива возросла, то резерв на снижение стоимости полностью или частично восстанавливается.

5 СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, финансовых активов, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Резервы под обязательства включают, главным образом, резервы под демонтаж и по пенсионным обязательствам. Группа отражает обесценение или начисляет указанные резервы в тех случаях, когда анализ показывает, что существует высокая вероятность возникновения обязательства или высокая вероятность того, что стоимость актива не будет возмещена, и при этом может быть сделана обоснованная оценка соответствующих резервов.

Оценка Группой резервов под обязательства основывается на фактах, известных в настоящее время, и на ожиданиях руководства в отношении конечного результата от погашения обязательства в будущем. Фактические результаты могут отличаться от оценок, и в будущем оценки могут меняться в положительную или отрицательную стороны в зависимости от результата или ожиданий, основывающихся на фактах, сопровождающих каждое обязательство. Резерв под пенсионные обязательства периодически корректируется на основании обновленных актуарных допущений.

Сроки полезного использования основных средств

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Резервы под демонтаж

Создаются резервы под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей существующей сети нефтепроводов на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефтепровода. Расчет резервов производится исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Изменение в данном предположении или предположениях в отношении ожидаемых затрат, технических изменений и изменений в ставке дисконтирования могут привести к корректировкам созданных резервов и соответствующих активов(см. Примечание 15).

6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Всего основные средства
На 1 января 2006						
Первоначальная стоимость	53 355	274 715	165 973	50 111	38 914	583 068
Накопленная амортизация	(16 742)	(145 286)	(85 117)	-	-	(247 145)
Остаточная стоимость на 1 января 2006	**36 613**	**129 429**	**80 856**	**50 111**	**38 914**	**335 923**
Амортизация	(1 515)	(8 389)	(13 110)	-	-	(23 014)
Поступления (включая предоплату)	-	-	3 483	890	140 705	145 078
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	8 818	27 534	35 652	-	(72 004)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств (см. Примечание 15)	-	46 963	-	-	-	46 963
Выбытия: первоначальная стоимость	(662)	(192)	(4 195)	(183)	(5 604)	(10 836)
Выбытия: накопленная амортизация	309	145	3 051	-	-	3 505
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006	**43 563**	**195 490**	**105 737**	**50 818**	**102 011**	**497 619**
На 31 декабря 2006						
Первоначальная стоимость	61 511	349 020	200 913	50 818	102 011	764 273
Накопленная амортизация	(17 948)	(153 530)	(95 176)	-	-	(266 654)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006	**43 563**	**195 490**	**105 737**	**50 818**	**102 011**	**497 619**

6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая	Всего основные средства
На 1 января 2005						
Первоначальная стоимость	47 583	249 233	143 088	49 255	33 062	522 221
Переклассификация	218	1 054	(1 272)	-	-	-
Накопленная амортизация	(15 598)	(138 154)	(76 480)	-	-	(230 232)
Остаточная стоимость на 1 января 2005	**32 203**	**112 133**	**65 336**	**49 255**	**33 062**	**291 989**
Амортизация	(1 346)	(7 902)	(10 597)	-	-	(19 845)
Поступления (включая предоплату)	-	-	4 397	1 020	59 576	64 993
Перевод объектов незавершенного строительства в	6 070	25 216	21 906	-	(53 192)	-
Выбытия: первоначальная стоимость	(516)	(788)	(2 146)	(164)	(532)	(4 146)
Выбытия: накопленная амортизация	202	770	1 960	-	-	2 932
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005	**36 613**	**129 429**	**80 856**	**50 111**	**38 914**	**335 923**
На 31 декабря 2005						
Первоначальная стоимость	53 355	274 715	165 973	50 111	38 914	583 068
Накопленная амортизация	(16 742)	(145 286)	(85 117)	-	-	(247 145)
Остаточная стоимость на 31декабря 2005	**36 613**	**129 429**	**80 856**	**50 111**	**38 914**	**335 923**

Основные средства и объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму 4 704 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года (на 31 декабря 2005 года – 4 704 млн. рублей) по некоторым объектам нефтепроводов и машинам и оборудованию.

Запасы нефти в системе трубопровода составляют 26 872 тыс. тонн на 31 декабря 2006 (на 31 декабря 2005 года – 26 791 тыс. тонн) (см. Примечание 4).

7 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Ценные бумаги, котирующиеся на рынке	961	1 452
Финансовые вложения в прочие российские компании	472	501
	1 433	1 953
Минус: краткосрочные финансовые активы, предназначенные для продажи	(216)	(638)
	1 217	1 315

8 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Материалы и запасные части	5 216	6 488
Товары для перепродажи	3 052	4 648
Прочие запасы	106	275
	8 374	11 411

Товарно-материальные запасы отражаются за вычетом резерва в размере 147 млн. рублей на 31 декабря 2006 года (по состоянию на 31 декабря 2005 года – 374 млн. рублей) на устаревшие запасы и снижение стоимости до чистой стоимости реализации. Материалы используются в основном для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 133 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года (31 декабря 2005 года – 0 млн. рублей))	2 115	2 420
Предоплата и авансы	10 488	5 068
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 106 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года (31 декабря 2005 года – 47 млн. рублей))	1 943	1 481
	14 546	8 969

Активы по НДС

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
НДС, возмещаемый по мере завершения строительства объектов капитальных вложений	9 975	9 368
НДС по авансам, относящимся к реализации услуг по транспортировке нефти на экспорт	10 185	20 064
Прочие активы по НДС	3 335	455
	23 495	29 887

9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС (продолжение)

В июле 2005 года были приняты новые изменения к Налоговому Кодексу Российской Федерации, изменяющие налоговые правила в отношении НДС. Начиная с 1 января 2006 года, остатки НДС подлежат выплате или могут быть возмещены не по оплате, а по отгрузке (получению) с учетом переходных положений. Кроме того, требование отсрочки возмещения НДС по капитальному строительству до момента ввода основного средства в эксплуатацию было отменено.

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Остаток, выраженный в российских рублях	27 661	26 633
Остаток, выраженный в долларах США	1 632	2 505
	29 293	29 138

11 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

Акционерный капитал

	Историческая стоимость, млн. руб.	31 декабря 2006 и 2005
Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая:		
4 664 627 обыкновенных акций	4,7	230
1 554 875 привилегированных акций	1,5	77
6 219 502 акций	6,2	307

Текущая стоимость акционерного капитала отличается от исторической стоимости на сумму эффекта гиперинфляции в РФ.
Правительство РФ в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом владеет 100% обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефть».

Права акционеров-владельцев привилегированных акций

В случае принятия Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право на получение дивидендов. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Компании по итогам последнего финансового года. В случае непринятия Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов в определенном году, у Компании не возникает обязательств по выплате дивидендов за данный год впоследствии.

Акционеры-владельцы привилегированных акций Компании участвуют в общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов:

- о реорганизации и ликвидации Компании;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров-владельцев привилегированных акций, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди;
- по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, начиная с общего собрания акционеров, следующего за годовым общим собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

11 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Дивиденды

Были утверждены следующие дивиденды за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2005 года, в размере:

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	184,52	861
Привилегированные акции	296,36	460
		1 321

В 2006 году объявленные дивиденды были полностью выплачены.

Распределяемая прибыль

Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Сумма чистой прибыли, отраженная в бухгалтерской отчетности Компании, составляет 3 505 млн. рублей за год, закончившихся 31 декабря 2006 года (4 608 млн. рублей за год, закончившихся 31 декабря 2005 года).

12 ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

Доли меньшинства в основном представляют собой доли в дочерних компаниях, принадлежащих ОАО «Союзинвестнефтехим» (36% уставного капитала ОАО «Северо-Западные МН»), и Министерству имущественных отношений республики Башкортостан (24,5% уставного капитала ОАО «Уралсибнефтепровод») (см. Примечание 19).

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИЗИНГУ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Обеспеченные кредиты и займы	-	480
Необеспеченные кредиты и займы	66 504	13 938
Обязательства по финансовой аренде	4 377	3 521
Всего кредиты и займы	70 881	17 939
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов и текущей доли обязательств по финансовой аренде	(69 200)	(16 290)
	1 681	1 649

Срок погашения долгосрочных кредитов и займов и обязательств по финансовой аренде		
Срок погашения:		
от одного года до пяти лет	1 621	1 647
более пяти лет	60	2
	1 681	1 649

По состоянию на 31 декабря 2006 Группа не имеет кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте (по состоянию на 31 декабря 2005 года - 7 200 млн. рублей было выражено в долларах США).

Справедливая стоимость полученных кредитов и займов существенно не отличается от их балансовой стоимости, так как данные кредиты и займы в основном краткосрочные.

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИЗИНГУ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (продолжение)

Проценты к уплате

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Затраты по выплате процентов	1 923	1 216
Процентный доход	(778)	(344)
Влияние изменений процентной ставки	-	726
Итого проценты к уплате	1 145	1 598

В августе 2006 года Группа заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом в размере 65 000 млн. рублей со Сбербанком России, контролируемым государством, со сроком погашения в 2012 году для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. Так в рамках данного соглашения в августе 2006 года Группа заключила договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с лимитом в сумме 20 000 млн. рублей и сроком погашения в августе 2007 года. Денежные средства в рамках данной кредитной линии были получены полностью. В октябре 2006 года, в рамках данного соглашения, Группа заключила договоры об открытии невозобновляемых кредитных линий с лимитом в сумме 35 000 млн. руб. и 10 000 млн. руб. и сроком погашения в октябре 2007 года. Денежные средства в рамках данных кредитных линий были получены полностью. Проценты по кредитным линиям начисляются по фиксированной ставке, которая может быть увеличена банком в случае превышения ставкой рефинансирования Центрального Банка РФ текущей ставки по договору более, чем на 10%.

В ноябре 2006 года компания Группы заключила соглашение о кредите с лимитом в размере 15 000 млн. рублей со Сбербанком России, контролируемым государством, сроком на семь лет для финансирования первого этапа строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. В рамках данного соглашения компания Группы заключила два договора об открытии невозобновляемых кредитных линий сроком на один год в сумме 10 000 млн. рублей со сроком погашения в январе 2008 года и 5 000 млн. рублей со сроком погашения в декабре 2007 года. На 31 декабря 2006 года денежные средства в рамках данного соглашения о кредите были получены в сумме 1 221 млн. рублей. Проценты по кредитным линиям начисляются исходя из условий, аналогичных соглашению о кредите с лимитом в размере 65 000 млн. рублей, упоминаемому выше.

В мае 2006 года кредитная линия в размере 20 000 млн. рублей была открыта Сбербанком России, контролируемым государством, для строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. Денежные средства в рамках данной кредитной линии были получены в сумме 9 510 млн. рублей. Кредитная линия была погашена в августе 2006 года. Проценты по кредитной линии начислялись по фиксированной ставке.

Кредитные линии в размере 10 000 млн. рублей (5 000 млн. рублей и 163 млн. долларов США) были открыты российским банком для одной из компаний Группы для финансирования строительства Балтийской Трубопроводной Системы в мае 2003 года. Денежные средства в рамках данных кредитных линий были получены компанией Группы в полном объеме. Кредиты были погашены в феврале 2006 года. Проценты по кредитным линиям начислялись по фиксированным ставкам.

Кредитная линия в размере 10 000 млн. рублей была открыта российским банком в октябре 2003 года, для одной из компаний Группы для строительства Балтийской Трубопроводной Системы. Денежные средства в рамках данной кредитной линии были получены компанией Группы в размере 7 390 млн. рублей до 31 декабря 2005 года. Погашение кредитной линии должно было осуществляться четырьмя неравными взносами, начиная с июля 2005 года и до февраля 2006 года. Частичное досрочное погашение кредита было осуществлено в 2005 года в сумме 5 833 млн. рублей. Оставшаяся часть кредита в сумме 1 557 млн. рублей была погашена в феврале 2006 года. Проценты по кредитной линии начислялись по фиксированным ставкам.

Процентные ставки по займам, полученным в рублях, варьируются от 7% до 12%.

Кредитная линия в размере 250 млн. долларов США была открыта консорциумом международных банков в апреле 2005 года, для расширения Балтийской Трубопроводной Системы, частичного

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИЗИНГУ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (продолжение)

рефинансирования существующей задолженности и общих корпоративных целей. Денежные средства в рамках данной кредитной линии в размере 250 млн. долларов США были получены компанией Группы в мае 2005 года. В соответствии с договором погашение основной суммы кредитной линии должно было осуществляться тремя неравными взносами, начиная с апреля 2007 года и до апреля 2008 года включительно. Досрочное погашение кредита было осуществлено в феврале 2006 года. Проценты начислялись по ставке LIBOR + 1,15% годовых.

Обязательства по лизингу

Обязательства по лизингу погашаются следующим образом:

	31 декабря 2006		
	Лизинговые платежи	Расходы по процентам	Приведенная стоимость обязательств по лизингу
Менее одного года	3 146	412	2 734
От одного года до пяти лет	1 909	326	1 583
Более пяти лет	70	10	60
	5 125	748	4 377

	31 декабря 2005		
	Лизинговые платежи	Расходы по процентам	Приведенная стоимость обязательств по лизингу
Менее одного года	2 070	180	1 890
От одного года до пяти лет	1 772	141	1 631
Более пяти лет	-	-	-
	3 842	321	3 521

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Активы и обязательства по отложенным налогам включают следующее:

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Отложенные налоговые обязательства:		
Текущая стоимость основных средств сверх налогооблагаемой базы	(40 292)	(28 376)
Прочие обязательства	(327)	(288)
	(40 619)	(28 664)
Активы по отложенным налогам:		
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	451	654
Резервы на покрытие затрат по демонтажу и других затрат	14 065	2 470
	14 516	3 124
Чистые обязательства по отложенным налогам	(26 103)	(25 540)

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по официальной ставке 24%.

Ниже представлена сверка между расходами по налогу на прибыль, рассчитанными по нормативной налоговой ставке, и фактическими расходами по налогу на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Прибыль до налогообложения	80 829	73 400
Налог на прибыль, рассчитанный по нормативной ставке 24%	19 399	17 616
Уменьшение в результате действия следующих факторов:		
Расходы, не уменьшающие налогооблагаемую прибыль	6 569	2 005
Фактический расход по налогу на прибыль	25 968	19 621

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Резерв на демонтаж основных средств	54 228	6 774
Пенсионные обязательства	3 761	2 574
Прочие резервы	111	135
	58 100	9 483

Резерв на демонтаж основных средств

Создан резерв под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей существующей сети нефтепроводов на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефтепровода. Расчет резерва произведен исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Стоимость демонтажа включена в стоимость основных средств и амортизируются в течение срока полезной службы нефтепровода.

Таким образом, в случае увеличения общей длины нефтепроводов создаются дополнительные резервы, а в случае демонтажа участков нефтепровода размер резервов снижается. Прочие изменения в резервы вносятся при изменении программы или средних текущих затрат на демонтаж. Ожидаемая стоимость на дату демонтажа была дисконтирована до чистой текущей стоимости с использованием номинальной ставки дисконтирования 7% годовых по состоянию на 31 декабря 2006 года (по состоянию на 31 декабря 2005 года – 7% годовых).

В 2006 году резерв на демонтаж основных средств Группы увеличился на 46 963 млн. рублей в основном из-за изменений в оценке ожидаемой стоимости демонтажа 1 км трубопровода.

	2006	2005
На 1 января	6 774	5 440
Чистое изменение резерва	46 963	1 334
Наращение процентов	491	-
На 31 декабря	54 228	6 774

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Пенсионные обязательства

Согласно коллективным договорам с работниками Группа имеет обязательства перед работниками, имеющими стаж работы в Группе не менее пяти лет, по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию. Также в соответствии с условиями коллективного договора Группа производит единовременные выплаты пенсионерам, не участвующим в программе негосударственного пенсионного страхования, в размере от одного до восьми минимальных размеров оплаты труда (МРОТ) к праздничным датам. В соответствии с принципами, приведенными в МСФО 19 «Вознаграждения работникам», была произведена оценка чистой текущей стоимости этих обязательств. При оценке обязательств был использован метод, учитывающий расчетный возраст выхода на пенсию.

В 2006 году резерв на вознаграждения работникам увеличился на 1 228 млн. рублей, в основном из-за изменения допущений в актуарных расчетах. Изменение было признано как актуарный убыток и отражено как расход в консолидированном отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 4).

Следующие суммы были отражены в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Стоимость текущих услуг	45	19
Расходы на уплату процентов	168	67
Признанные актуарные убытки	1 228	786
Расходы, включенные в расходы на оплату труда в консолидированном отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 18)	1 441	872

Изменения суммы чистого обязательства отражены в консолидированном балансовом отчете следующим образом:

	2006	2005
На 1 января	2 574	1 793
Расходы, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках	1 441	872
Пенсии выплаченные	(254)	(91)
На 31 декабря	3 761	2 574

Пенсионные обязательства в консолидированном балансовом отчете представлены следующим образом:

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Дисконтированная стоимость обязательств (не обеспеченных фондами)	3 761	2 574
Обязательства	3 761	2 574

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Ставка дисконтирования (номинальная)	7%	7%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	7%	0%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсии (лет)	13	14

16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Кредиторская задолженность	14 647	9 361
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти	13 146	10 604
Начисления и доходы будущих периодов	2 023	1 875
НДС к уплате	815	758
Отложенный НДС	77	5 808
Прочие налоги к уплате	752	551
Прочая кредиторская задолженность	2 197	2 789
	33 657	31 746

17 ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	74 074	64 374
На экспорт	109 942	99 544
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	184 016	163 918
Выручка от реализации нефти (за вычетом таможенных пошлин)	9 465	5 718
Прочая выручка	8 946	10 061
	202 427	179 697

Выручка Группы от реализации услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, расположенным на территории РФ, включает:

- выручку за услуги по транспортировке нефти по направлениям в Российской Федерации и в страны-участники Таможенного Союза по тарифам, установленным и уплачиваемым в российских рублях, утвержденным и периодически пересматриваемым Федеральной службой по тарифам («на внутреннем рынке») с учетом протяженности маршрутов перекачки нефти;

- выручку за услуги по транспортировке нефти на экспорт (за пределы Российской Федерации и стран-участников Таможенного Союза) по тарифам, установленным в долларах США и в российских рублях, но уплачиваемых в рублях, утвержденным и периодически пересматриваемым Федеральной службой по тарифам («на экспорт») с учетом протяженности маршрутов перекачки нефти.

Кроме того, по строке «Выручка от реализации услуг по транспортировке на экспорт» отражены:

- выручка за услуги по транспортировке транзитной нефти Азербайджана на экспорт через территорию Российской Федерации до порта Новороссийск по фиксированному тарифу, установленному и оплачиваемому в долларах США в соответствии с межправительственным соглашением;

- оплачиваемая в долларах США выручка за услуги по транспортировке транзитной нефти Казахстана по тарифам, установленным в долларах США Федеральной службой по тарифам, с учетом протяженности маршрутов перекачки нефти, и

17 ВЫРУЧКА (продолжение)

- оплачиваемая в долларах США выручка за услуги по транспортировке через территорию Российской Федерации транзитной нефти Казахстана на маршруте Махачкала – Новороссийск по фиксированному тарифу, установленному в долларах США межправительственным соглашением.

Выручка от реализации нефти в основном представляет собой доход от реализации на экспорт нефти, полученной Группой в качестве оплаты дебиторской задолженности.

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И ЧИСТЫЕ ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Операционные расходы		
Амортизация	21 868	19 441
Расходы на персонал		
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	20 056	18 764
Единый социальный налог	4 049	3 794
Вознаграждение основному управленческому персоналу (Прим.21)	238	154
Социальные расходы	3 718	2 882
Электроэнергия	16 277	15 690
Материалы	10 151	9 011
Стоимость проданной нефти	8 558	5 099
Расходы на страхование	6 011	5 213
Затраты на ремонт и поддержание надлежащего технического состояния сети нефтепроводов	7 867	10 294
Административные расходы	3 511	2 927
Транспортные расходы	1 489	1 856
Налоги, кроме налога на прибыль:		
Налог на имущество	1 192	887
Прочие налоги	251	237
Прочее	9 577	8 179
	114 813	**104 428**

Налог на имущество исчисляется по ставке, не превышающей 2,2% от среднегодовой остаточной стоимости основных средств. Действующим законодательством предусмотрено уменьшение размера налогооблагаемой базы на величину остаточной стоимости объектов магистральных трубопроводов, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.

В составе расходов на персонал «Единый социальный налог» отражены расходы Группы, связанные с отчислениями в Пенсионный фонд РФ по пенсионному плану с установленными взносами, величина которых за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, составила 2 131 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года, - 2 008 млн. рублей).

Расходы на оплату труда и пенсионные начисления включают в себя расходы, связанные с начислениями в негосударственный пенсионный фонд по пенсионному плану с установленными взносами, величина которых за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, составил 2 133 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года, - 1 854 млн. рублей).

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И ЧИСТЫЕ ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (продолжение)

Следующие затраты были включены в прочие чистые операционные расходы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Излишки (дефицит) нефти	7 103	2 308
Убыток от выбытия основных средств	(797)	(806)
Расходы на благотворительность	(5 280)	(1 595)
Расходы связанные с изменением плана маршрута трубопровода «Восточная Сибирь -Тихий океан»	(6 613)	-
	(5 587)	(93)

В 2006 году, в связи с указанием Правительства РФ об изменении ранее запланированного маршрута трубопровода «Восточная Сибирь-Тихий океан», Группа отнесла капитализированные затраты по подготовке проектной документации по первоначальному маршруту в сумме 6 613 млн. рублей на расходы.

19 КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2006
Региональные операторы трубопровода	
ОАО «Сибнефтепровод»	100,0
ОАО «Черномортранснефть»	100,0
ОАО «МН «Дружба»	100,0
ОАО «Приволжскнефтепровод»	100,0
ОАО «Транссибнефть»	100,0
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	100,0
ОАО «Центрсибнефтепровод»	100,0
ОАО «Северные МН»	100,0
ООО «Балтнефтепровод»	100,0
ОАО «Уралсибнефтепровод»	75,5
ОАО «Северо-Западные МН»	64,0
ООО «Востокнефтепровод»	100,0
Прочие сервисные компании	
ОАО «Гипротрубопровод»	100,0
ОАО «Связьтранснефть»	100,0
ОАО «ЦТД «Диаскан»	100,0
ОАО «Волжский Подводник»	100,0
ЗАО «Центр МО»	100,0
ООО «Торговый дом Транснефть»	100,0
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	100,0
ООО «Спецморнефтепорт «Приморск»	100,0
ООО «ТрансПресс»	100,0
ООО «ЦУП «ВСТО»	100,0
ООО «Транснефть Финанс»	100,0

Все консолидируемые дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации. За год, закончившиеся 31 декабря 2006 и 2005 года, в структуре Группы не произошло существенных изменений.

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ И ДРУГИЕ РИСКИ

Условные обязательства

Судебные разбирательства

Отдельные компании Группы выступают одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности.

По мнению руководства компаний Группы, существующие в настоящее время иски к компаниям Группы, не могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события в Российской Федерации указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Правительство РФ в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через представителей определенных федеральных органов исполнительной власти в Совете директоров Компании. Правительство РФ также назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контрольные пакеты акций которых принадлежат государству. К числу операций с такими организациями относятся, в частности, следующие: закупки электроэнергии для производственных потребностей, транспортировка нефти, добытой государственными предприятиями, и операции с банками, контролируемыми государством.

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируемыми государством, и имела следующие остатки задолженности:

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка от транспортировки нефти	50 912	27 834
Расходы на электроэнергию	(2 800)	(6 429)
Расходы на выплату процентов	(976)	(782)
Таможенные пошлины	-	(1 835)

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Дебиторская задолженность и предоплата	20	519
Денежные средства	1 157	12 487
Торговые и прочие кредиторы	3 570	1 564
Краткосрочные и долгосрочные займы	66 260	6 925

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (продолжение)

Операции с государством включают в себя налоги, суммы которых и необходимые пояснения содержатся в бухгалтерском балансе, в отчете о прибылях и убытках и в Примечаниях 9, 14, 16 и 18.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Вознаграждение, выплачиваемое высшему руководству ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ, включает в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Были осуществлены следующие выплаты:

	Год, закончившийся 31 декабря 2006	Год, закончившийся 31 декабря 2005
Заработная плата и премии	192	126
Выплаты, связанные с увольнениями	4	4
Прочие	27	24
	223	154

22 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

Риск изменения курсов валют

Общая стратегия Группы заключается в стремлении снизить риск курсовых разниц, связанный с использованием валют, отличных от российского рубля и доллара США. Более того Группа не использует валютные или форвардные контракты.

Риск изменения процентных ставок

Группа получает займы от банков по текущим рыночным процентным ставкам и не использует какие-либо инструменты хеджирования в целях управления риском изменения процентных ставок. Изменения процентных ставок возможны, но, как ожидается, они не окажут существенного влияния.

Риск изменения товарных цен

Основная деятельность Группы предполагает техническое обслуживание и замену существующих, а также строительство новых нефтепроводов, которые должны заполняться технологической нефтью. Это обуславливает необходимость ежегодных закупок значительного количества металлических труб для замены и строительства новых нефтепроводов, а также закупок нефти для создания технологического запаса. Группа не имеет долгосрочных договоров ни с производителями труб, ни с нефтедобывающими компаниями и не использует производных договоров для управления рисками изменения цен на металл и цен на нефть.

Кредитный риск и выполнение контрактных обязательств

Группа не имеет и не выпускает финансовые инструменты, связанные с хеджированием или торговыми операциями. Дебиторская задолженность Группы не застрахована. Группа не имеет существенной концентрации кредитного риска.

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В марте 2007 года Компания получила займ от TransCapitalInvest Limited на сумму 1,3 млрд. долларов США с процентной ставкой 5,67% годовых сроком погашения через 7 лет. Для целей выдачи данного займа TransCapitalInvest Limited выпустило еврооблигации в той же сумме и на аналогичных условиях. Средства от полученного займа направлены Группой на финансирование проекта строительства нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий океан».

В апреле 2007 года Указом Президента Российской Федерации № 473 утверждено приобретение ОАО «АК «Транснефть» 100% пакета обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефтепродукт», принадлежащих государству. Срок реализации данного указа - сентябрь 2007 года.

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

В апреле 2007 Указом Президента Российской Федерации № 565 утверждена передача 24% акций ЗАО «Каспийского трубопроводного консорциума–Р» и АО «Каспийского трубопроводного консорциума–К», которые находились в собственности государства, в доверительное управление «ОАО «АК «Транснефть». Для исполнения данного Указа Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество) и ОАО «АК «Транснефть» как доверительный собственник подпишут договор о передаче имущества в доверительное управление. Точная формулировка данного договора в настоящий момент обсуждается Правительством Российской Федерации.

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Заявление об ответственности директоров	3
Заключение независимых аудиторов	4
Консолидированный балансовый отчет	6
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный отчет об изменении капитала	9
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	10

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ДИРЕКТОРОВ

Акционерам ОАО «АК «Транснефть»

1. Мы подготовили консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, которая достоверно и объективно отражает финансовое состояние ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») на конец отчетного периода, а также результаты деятельности и движение денежных средств за отчетный период в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Руководство несет ответственность за то, что компании Группы ведут учетные записи, раскрывающие с достаточной степенью точности финансовое положение каждой компании и позволяющие ей обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности Международным стандартам финансовой отчетности, а также соответствие российской бухгалтерской отчетности российскому законодательству и нормативным актам. В целом, руководство также несет ответственность за принятие доступных ему мер для защиты активов Группы, а также предотвращения и выявления фактов недобросовестных действий и прочих злоупотреблений.

2. Руководство Группы полагает, что при подготовке консолидированной финансовой отчетности, приведенной на страницах с 6 по 34, Группа последовательно применяла соответствующую учетную политику, подкрепляла ее обоснованными и осмотрительными оценками и расчетами и обеспечивала соблюдение соответствующих Международных стандартов финансовой отчетности.

3. Никто из директоров не владел акциями Компании в течение года, закончившегося 31 декабря 2007 года.

4. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных российской сводной бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, одобренной руководством Группы 2 июня 2008 года и приведенной в соответствие с Международными стандартами финансовой отчетности.

Н. П. Токарев
Президент
24 июля 2008 года

ОАО «АК «Транснефть»
ул. Большая Полянка, 57
119180 Москва
Российская Федерация

Закрытое акционерное общество "КПМГ"
123317 Россия, Москва
Краснопресненская набережная, 18
Комплекс "Башня на набережной"
Блок "С"

Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Совету директоров
ОАО «АК «Транснефть»

Заключение по консолидированной финансовой отчетности

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «АК «Транснефть» (далее именуемого «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из консолидированного балансового отчета по состоянию на 31 декабря 2007 года, консолидированных отчетов о прибылях и убытках, об изменениях капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и других пояснящих примечаний.

Ответственность руководства Компании за подготовку финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Компании. Данная ответственность включает в себя: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, необходимой для подготовки и достоверного представления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок; выбор и применение соответствующей учетной политики; использование обоснованных применительно к обстоятельствам оценок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку правильности использованных принципов бухгалтерского учета и обоснованности оценочных

ЗАО "КПМГ", компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International, зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения мнения об указанной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2007 года, а также консолидированные результаты ее деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО КПМГ
Москва, Российская Федерация
4 июля 2008 года

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БАЛАНСОВЫЙ ОТЧЕТ ПО МСФО НА 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2007	31 декабря 2006
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		930	582
Основные средства	5	633 560	497 619
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6	754	1 217
Итого внеоборотных активов		**635 244**	**499 418**
Оборотные активы			
Запасы	7	9 880	8 374
Дебиторская задолженность и предоплата	8	21 035	14 546
Активы по НДС	8	50 845	23 495
Предоплата по налогу на прибыль		1 188	379
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6	848	216
Денежные средства и их эквиваленты	9	23 498	29 293
Итого оборотных активов		**107 294**	**76 303**
Итого активов		**742 538**	**575 721**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	10	307	307
Нераспределенная прибыль		426 185	366 917
Капитал, приходящийся на счет акционеров ОАО «АК «Транснефть»		**426 492**	**367 224**
Доля меньшинства	11	22 447	17 912
Итого капитала		**448 939**	**385 136**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	12	71 322	1 681
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	13	29 391	26 103
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	63 436	58 100
Итого долгосрочных обязательств		**164 149**	**85 884**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	12	91 255	69 200
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	35 866	33 657
Текущие обязательства по налогу на прибыль		2 329	1 844
Итого краткосрочных обязательств		**129 450**	**104 701**
Итого обязательств		**293 599**	**190 585**
Итого капитала и обязательств		**742 538**	**575 721**

Утвержден 04 июля 2008 года

Н. П. Токарев — Президент

С.Н. Суворова — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 10 - 34 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Выручка	16	221 942	202 427
Операционные расходы	17	(135 966)	(114 813)
Прочие чистые операционные доходы/(расходы)	17	9 359	(5 587)
Операционная прибыль		**95 335**	**82 027**
Финансовые статьи:			
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц		1 820	(53)
Чистый процентный расход	12	(1 992)	(1 145)
Прочие		(38)	-
Итого финансовых статей		**(210)**	**(1 198)**
Прибыль до налогообложения		**95 125**	**80 829**
Расходы по текущему налогу на прибыль		(27 164)	(25 405)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(3 287)	(563)
Расходы по налогу на прибыль	13	**(30 451)**	**(25 968)**
Прибыль за год		**64 674**	**54 861**
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		60 139	51 599
Доля меньшинства	11	4 535	3 262
		64 674	**54 861**

Утвержден 04 июля 2008 года:

Н. П. Токарев, Президент

С.Н. Суворова, Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 10 - 34 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		264 787	234 693
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и прочие налоги, отличные от налога на прибыль		(179 506)	(130 014)
Проценты уплаченные		(6 008)	(874)
Налог на прибыль уплаченный		(27 699)	(25 341)
Возврат средств из бюджета		10 246	28 710
Прочие выбытия		(7 306)	(3 555)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		**54 514**	**103 619**
Денежные потоки по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, включая предоплату		(146 144)	(151 826)
Поступления от продажи основных средств		524	1 514
Проценты полученные		285	374
Прочие поступления		269	404
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(145 066)**	**(149 534)**
Денежные потоки по финансовой деятельности			
Поступления по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам		231 550	76 459
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		(139 921)	(24 708)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(6 048)	(4 196)
Дивиденды выплаченные		(778)	(1 321)
Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности		**84 803**	**46 234**
Изменение величины денежных средств в результате колебания валютного курса		**(46)**	**(164)**
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		**(5 795)**	**155**
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	9	29 293	29 138
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	**9**	**23 498**	**29 293**

Утвержден 04 июля 2008 года:

Президент

Н.П. Токарев

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

С.Н. Суворова

Примечания на страницах 10 - 34 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»				
	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля меньшинства	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2005	**307**	**316 708**	**317 015**	**14 650**	**331 665**
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(69)	(69)	-	(69)
Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал	-	(69)	(69)	-	(69)
Прибыль за отчетный период	-	51 599	51 599	3 262	54 861
Итого прибылей за отчетный период	-	**51 530**	**51 530**	**3 262**	**54 792**
Дивиденды					
- по привилегированным акциям	-	(460)	(460)	-	(460)
- по обыкновенным акциям	-	(861)	(861)	-	(861)
Остаток на 31 декабря 2006	**307**	**366 917**	**367 224**	**17 912**	**385 136**
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(86)	(86)	-	(86)
Эффект от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	38	38	-	38
Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал	-	(48)	(48)	-	(48)
Прибыль за отчетный период	-	60 139	60 139	4 535	64 674
Итого прибылей за отчетный период	-	**60 091**	**60 091**	**4 535**	**64 626**
Дивиденды					
- по привилегированным акциям	-	(351)	(351)	-	(351)
- по обыкновенным акциям	-	(472)	(472)	-	(472)
Остаток на 31 декабря 2007	**307**	**426 185**	**426 492**	**22 447**	**448 939**

Утвержден 04 июля 2008

Н.П. Токарев — Президент

С.Н. Суворова — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 10 - 34 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее - «Компания») учреждено в соответствии с постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации (далее - «РФ») от 14 августа 1993 года № 810 во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403. Место нахождения Компании: Российская Федерация, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57.

Компания и ее дочерние общества (далее - «Группа»), перечисленные в Примечании 18, располагают крупнейшей в мире системой нефтепроводов, составляющей 47 528 км и расположенной на территории РФ. За год, закончившийся 31 декабря 2007 года, Группа транспортировала 463,8 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за год, закончившийся 31 декабря 2006 года – 458,5 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добываемой на территории Российской Федерации.

Группа преимущественно занимается одним видом деятельности, и поэтому деятельность Группы включает только один хозяйственный и один географический сегмент.

2 УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В Российской Федерации происходят политические и экономические изменения, которые уже оказали и, возможно, будут оказывать влияние на предприятия, осуществляющие свою деятельность в России. Как следствие, ведение бизнеса в Российской Федерации сопряжено с рисками, которые нетипичны для других рынков. Консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением финансовых инвестиций, классифицированных в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, которые отражены по справедливой стоимости и балансовой стоимости немонетарных активов и собственного капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, которые включают инфляционные корректировки, рассчитанные с использованием коэффициентов на основе индексов потребительских цен, опубликованных Госкомстатом РФ - органом государственной статистики Российской Федерации. Применительно к подготовке финансовой отчетности по МСФО экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной с 1 января 2003 года.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, и эта же валюта является функциональной для Компании и в ней представлена данная консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до (ближайшего) миллиона.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, руководство использовало профессиональные суждения, допущения и расчетные оценки, имеющие отношение к вопросам отражения активов и обязательств, и раскрытия информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности и расчетные оценки, которые могут являться причиной значительных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году включают:

Налоговое законодательство

Налоговое и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований (см. Примечание 19).

Сроки полезного использования основных средств

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Резервы на демонтаж основных средств

Резервы под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей существующей сети нефтепроводов создаются на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефтепровода. Расчет резервов производится исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров.

Резервы под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем сопутствующего оборудования создаются в соответствии с программой их замены. Расчет резерва происходит исходя из количества резервуаров, подлежащих ежегодной замене с 2008 по 2016 гг.

Изменения в вышеуказанных предположениях или предположениях в отношении ожидаемых затрат, технических изменений и изменений в ставке дисконтирования могут привести к корректировкам созданных резервов (см. Примечание 14) и соответствующих активов.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приведены основные положения учетной политики, которые последовательно от одного отчетного периода к другому применяются Группой при составлении консолидированной финансовой отчетности, за исключением поправок, связанных с изменениями МСФО, описанными ниже.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (Продолжение)

Принципы консолидации

Дочерние компании

Дочерними являются предприятия, контролируемые Компанией. Контроль имеет место в тех случаях, когда Компания правомочна определять финансовую и хозяйственную политику какого-либо предприятия с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля в расчет принимается влияние потенциальных прав голосования, которые могут быть использованы. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Операции, исключаемые (элиминируемые) при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимоисключению сальдо расчетов между членами Группы и любые суммы нереализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, отражаемыми методом долевого участия, элиминируются за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но только в части необесценившейся величины соответствующего (базового) актива.

Доля меньшинства

В дочерних компаниях, где Группа не имеет полного контроля, доля меньшинства определялась как доля справедливой стоимости на дату приобретения активов и обязательств дочерней компании, скорректированная с учетом доли меньшинства в отношении последующих дивидендов, прибылей и убытков. Доля меньшинства представлена в составе капитала в данной консолидированной финансовой отчетности.

Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в рубли по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в рубли по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в консолидированном отчете о прибылях или убытках за период, за исключением разниц, возникающих при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

Непроизводные финансовые инструменты

К непроизводным финансовым инструментам относятся денежные средства и эквиваленты денежных средств, инвестиции в капитал (долевые ценные бумаги) и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Непроизводные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат в части инструментов, не классифицированных в категорию оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением описанных далее случаев. Впоследствии непроизводные финансовые инструменты оцениваются в описанном далее порядке.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (Продолжение)

Финансовый инструмент признается в том случае, если Группа становится стороной в договорных отношениях, определяющих условия соответствующего финансового инструмента. Финансовые активы прекращают признаваться в том случае, если теряют силу предусмотренные договором права Группы на потоки денежных средств, связанных с данными активами, либо если Группа передает финансовый актив третьей стороне, не оставив за собой контроля над этим активом или практически всех рисков и выгод, присущих данному активу. Сделки покупки или продажи финансовых активов по контрактам на стандартных условиях признаются в учете на дату заключения сделки, т.е. на дату принятия Группой обязательства по покупке или продаже актива. Финансовые обязательства перестают признаваться в учете и финансовой отчетности в том случае, если предусмотренные договором обязательства Группы исполняются, аннулируются или прекращаются с истечением срока.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные финансовые вложения, при условии существования незначительного риска изменения их стоимости, с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

Инвестиции, удерживаемые до срока погашения

Если Группа имеет намерение и возможность удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых инструментов, удерживаемых до срока погашения. Инвестиции, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости (рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента) за вычетом убытков от их обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и определенные долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения и положительных и отрицательных курсовых разниц по монетарным активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе собственного капитала. В момент прекращения признания инвестиции, соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава собственного капитала и переносится в состав консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период

Инструмент классифицируется в категорию финансовых инструментов оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, если этот инструмент предназначен для торговли или определен в данную категорию при первоначальном признании. Группа определяет финансовые инструменты в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, в тех случаях, когда она управляет такими инвестициями и принимает решения об их покупке или продаже исходя из их справедливой стоимости. При первоначальном признании инструмента, соответствующие затраты по осуществлению сделки признаются в составе прибыли или убытка за период в момент их возникновения. Финансовые инструменты, классифицированные в данную категорию, оцениваются по справедливой стоимости, и изменения их справедливой стоимости отражаются в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Прочие

Прочие непроизводные инструменты отражаются по амортизированной стоимости (рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента) за вычетом убытков от их обесценения. Инвестиции в долевые ценные бумаги, которые не котируются на фондовой бирже и их справедливую стоимость нельзя обоснованно определить другими способами, отражаются по фактической стоимости за вычетом убытков от обесценения.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (Продолжение)

Основные средства

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости, включая, где это возможно, чистую текущую стоимость затрат на демонтаж и ликвидацию актива в конце срока полезной службы, за вычетом накопленной амортизации. Объекты незавершенного строительства отражены по первоначальной стоимости с начислением износа с момента ввода данного актива в эксплуатацию. Амортизация основных средств рассчитывается линейным методом от стоимости каждого объекта основных средств, начиная с даты ввода их в эксплуатацию в течение предполагаемого полезного срока их использования следующим образом:

	Количество лет
Здания и сооружения	8-50
Трубопроводы и резервуары	20-33
Машины и оборудование	5-25

Руководство утверждает конкретные планы предполагаемой ежегодной ликвидации или вывода из эксплуатации частей трубопровода и связанных с ним объектов. В отношении этих объектов оценочный срок их полезной службы пересматривается, и, при необходимости, изменяется размер амортизационных отчислений за год.

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, при этом заменяемые активы подлежат выбытию. Расходы на ремонт относятся на затраты в том периоде, в котором они были понесены. Прибыли и убытки, возникающие вследствие выбытия основных средств (по причине списания или иной реализации), включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

Группа капитализирует расходы по займам, которые имеют непосредственное отношение к приобретению, строительству или производству активов, в качестве части стоимости таких активов. До 1 января 2007 года проценты по займам, предназначенным для финансирования строительства основных средств, относились на затраты в периоде их возникновения.

Запасы сырой нефти, используемые для технологических нужд в нефтепроводах, необходимые для функционирования сети (технологический запас) и принадлежащие Группе, трактуются как составная часть трубопроводов, не подлежащая амортизации, так как они физически не потребляются в процессе оказания транспортных услуг. Излишки нефти, выявленные в результате инвентаризации, отражаются по рыночной стоимости, дефицит – по средневзвешенной балансовой стоимости технологического запаса нефти и отражаются по статье излишки (дефицит) нефти, составляющие часть чистых прочих операционных расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Реализация излишков нефти отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках как выручка от продаж.

Арендованные основные средства

Аренда основных средств, по которым Группа принимает на себя все существенные риски и выгоды от владения этими основными средствами, трактуется как финансовая. Машины и оборудование, полученные по договору финансовой аренды, учитываются по наименьшей из справедливой стоимости и дисконтированной стоимости минимальных лизинговых платежей на дату начала финансовой аренды, за минусом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашаемой суммой обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Арендованные основные средства амортизируются в течение периода времени, наименьшего из срока полезного использования и срока аренды объекта основных средств.

Товарно-материальные запасы

Стоимость товарно-материальных запасов оценивается как наименьшее из средневзвешенной себестоимости и чистой стоимости реализации. Чистая стоимость реализации – это расчетная цена возможной продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по продаже.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (Продолжение)

Обесценение

Финансовые активы

Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе текущей справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности. Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности, в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Любая сумма накопленного убытка от обесценения финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, ранее отражавшаяся в составе собственного капитала, переносится в состав консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Сумма, списанная на убыток от обесценения, восстанавливается в том случае, если снижение убытка от обесценения можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения. Восстанавливаемые суммы убытков от обесценения финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и долговых ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи, признаются в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках. Восстанавливаемые суммы убытков от обесценения долевых ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе собственного капитала.

Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается по состоянию на каждую отчетную дату.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Единицей, генерирующей потоки денежных средств, является наименьшая идентифицируемая группа активов, в рамках которой генерируется приток денежных средств, по большей части не зависящий от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов. Убытки от обесценения признаются в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (Продолжение)

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

Активы по НДС

Активы по НДС в основном относятся к капитальному строительству и транспортировке нефти на экспорт. Активы по НДС классифицируются как текущие, если их возмещение ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль отражается в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала, в каковом случае он также признается в составе собственного капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: возникающих при первоначальном признании гудвилла, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

Дополнительные суммы налога на прибыль, возникающие в результате распределения дивидендов, признаются в тот же момент, что и обязательство по выплате соответствующих дивидендов.

Государственный пенсионный фонд

Группа осуществляет взносы в Государственный пенсионный фонд. Взносы в Государственный пенсионный фонд относятся на затраты по мере начисления.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (Продолжение)

Резервы (включая резерв на демонтаж основных средств)

Резервы отражаются, когда Группа имеет прямое юридическое или конструктивное обязательство в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуются определенные затраты в будущем, и когда существует возможность достоверно оценить сумму данного обязательства.

Резервы переоцениваются на каждую дату составления балансового отчета и включаются в консолидированную финансовую отчетность по предполагаемой чистой текущей стоимости с использованием ставок дисконтирования, применимых к Группе, с учетом экономической ситуации в Российской Федерации.

Изменения в резервах, связанные с течением времени, относятся на финансовые статьи в консолидированном отчете о прибылях и убытках за каждый отчетный период. Изменения в резервах по причине изменения в ставках дисконтирования и прочие изменения резервов, связанные с изменением предполагаемого способа погашения обязательства или изменением самого обязательства, рассматриваются как изменения в оценках в применении учетной политики в том периоде, в котором они произошли, и отражаются путем изменения соответствующих активов или расходов.

Пенсионные обязательства

Группа применяет систему пенсионного обеспечения своих сотрудников с установленными взносами. Взносы Группы, согласно данному пенсионному плану, определяются в размере 12% от начисленного годового фонда оплаты труда. Расходы Группы, связанные с осуществлением пенсионного плана с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов по статье затраты на оплату труда и пенсионные начисления.

Группа также применяет систему пенсионного обеспечения с единовременными установленными выплатами. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе операционных затрат таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение периода работы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, сроки погашения которых примерно соответствуют срокам погашения указанных обязательств. Прибыли и убытки по актуарным расчетам в полном объеме по мере их возникновения признаются в отчете о прибылях и убытках.

Обязательства по восстановлению окружающей среды

Группа раздельно отражает расчетные убытки от разливов сырой нефти, включая затраты на погашение обязательств по восстановлению окружающей среды, и расчетные возмещения по соответствующим страховым полисам на дату утечки.

Группа регулярно оценивает свои обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. Обязательства относятся на расходы сразу же после их выявления.

Признание выручки

Выручка признается на момент предоставления услуг по транспортировке, что подтверждается поставкой сырой нефти владельцу или заказчику владельца в соответствии с договором. Выручка от реализации нефти отражается после отгрузки товара покупателю, когда товар перестает находиться под непосредственным физическим контролем Группы и после передачи покупателю рисков, связанных с владением товаром.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (Продолжение)

Финансовые статьи

В состав финансовых статей включаются прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, изменения справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, положительные и отрицательные курсовые разницы, процентные расходы по займам, начисления по резервам-обязательствам и убытки от обесценения инвестиций, удерживаемых до срока погашения, и инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

Процентный доход признается по принципу начисления в сумме, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением затрат по займам, относящихся к квалифицируемым активам, которые включаются в стоимость этих активов.

Акционерный капитал и дивиденды

Обыкновенные акции и не подлежащие погашению привилегированные акции с правами на получение фиксированных годовых дивидендов классифицируются как акционерный капитал.

Дивиденды признаются как обязательство и вычитаются из акционерного капитала в момент, когда они одобрены собранием акционеров. Дивиденды, предложенные в любое время или одобренные в период между отчетной датой и датой выпуска консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в отчетности.

Изменения в стандартах финансовой отчетности

Группа начала применять следующие стандарты МСФО (IFRS) и изменения, которые вступили в силу с 1 января 2007 года и имеют отношение к ее деятельности.

- МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие» распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2007 года. Поскольку применение стандарта влияет только на требования к раскрытию информации, оно не повлекло за собой изменения финансовых показателей, финансового положения и денежных потоков Группы.

- Изменение МСФО 1 «Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды, начиная с 1 января 2007 года. Поскольку изменение стандарта влияет только на требования к раскрытию информации, оно не повлекло за собой изменения финансовых показателей, финансового положения и денежных потоков Группы.

Группа начала досрочно применять следующую интерпретацию с 1 января 2007 года:

- Изменение МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам», которое вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после указанной даты. Стандарт исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство соответствующего актива. В соответствии с правилами переходного периода измененного стандарта, его применение не привело к изменению вступительного баланса нераспределенной прибыли.

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2007 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство Группы считает, что данные стандарты и разъяснения не будут применимы к деятельности Группы.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2007						
Первоначальная стоимость	61 511	349 020	200 913	50 818	102 011	764 273
Накопленная амортизация	(17 948)	(153 530)	(95 176)	-	-	(266 654)
Остаточная стоимость на 1 января 2007	**43 563**	**195 490**	**105 737**	**50 818**	**102 011**	**497 619**
Амортизация	(1 609)	(13 108)	(15 269)	-	-	(29 986)
Поступления (включая предоплату)	-	-	4 267	617	158 033	162 917
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	2 334	28 075	15 258	-	(45 667)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств (см. Примечание 14)	-	1 939	-	-	1 582	3 521
Выбытия: первоначальная стоимость	(292)	(401)	(2 529)	(164)	-	(3 386)
Выбытия: накопленная амортизация	191	329	2 355	-	-	2 875
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007	**44 187**	**212 324**	**109 819**	**51 271**	**215 959**	**633 560**
На 31 декабря 2007						
Первоначальная стоимость	63 553	378 633	217 909	51 271	215 959	927 325
Накопленная амортизация	(19 366)	(166 309)	(108 090)	-	-	(293 765)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007	**44 187**	**212 324**	**109 819**	**51 271**	**215 959**	**633 560**

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (Продолжение)

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2006						
Первоначальная стоимость	53 355	274 715	165 973	50 111	38 914	583 068
Накопленная амортизация	(16 742)	(145 286)	(85 117)	-	-	(247 145)
Остаточная стоимость на 1 января 2006	**36 613**	**129 429**	**80 856**	**50 111**	**38 914**	**335 923**
Амортизация	(1 515)	(8 389)	(13 110)	-	-	(23 014)
Поступления (включая предоплату)	-	-	3 483	890	140 705	145 078
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	8 818	27 534	35 652	-	(72 004)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств (см. Примечание 14)	-	46 963	-	-	-	46 963
Выбытия: первоначальная стоимость	(662)	(192)	(4 195)	(183)	(5 604)	(10 836)
Выбытия: накопленная амортизация	309	145	3 051	-	-	3 505
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006	**43 563**	**195 490**	**105 737**	**50 818**	**102 011**	**497 619**
На 31 декабря 2006						
Первоначальная стоимость	61 511	349 020	200 913	50 818	102 011	764 273
Накопленная амортизация	(17 948)	(153 530)	(95 176)	-	-	(266 654)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006	**43 563**	**195 490**	**105 737**	**50 818**	**102 011**	**497 619**

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Основные средства и объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму 3 586 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (на 31 декабря 2006 года – 4 704 млн. рублей) по некоторым объектам нефтепроводов и машинам и оборудованию.

Запасы нефти в системе трубопровода составляют 26 888 тыс. тонн на 31 декабря 2007 (на 31 декабря 2006 года – 26 872 тыс. тонн) (см. Примечание 4).

За год, закончившийся 31 декабря 2007 года, сумма процентов, капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 7 451 млн. рублей (см. Примечание 4).

6 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Ценные бумаги, котирующиеся на рынке	604	961
Финансовые вложения в прочие российские компании по исторической стоимости	998	472
	1 602	1 433
Минус: краткосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(848)	(216)
	754	**1 217**

7 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Материалы и запасные части	5 477	5 216
Товары для перепродажи	4 197	3 052
Прочие запасы	206	106
	9 880	**8 374**

Товарно-материальные запасы отражаются за вычетом резерва в размере 136 млн. рублей на 31 декабря 2007 года (по состоянию на 31 декабря 2006 года – 147 млн. рублей). Материалы используются в основном для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 16 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (31 декабря 2006 года – 133 млн. рублей))	1 933	2 115
Предоплата и авансы	10 030	10 488
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 94 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (31 декабря 2006 года – 106 млн. рублей))	9 072	1 943
	21 035	**14 546**

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС (продолжение)

Активы по НДС

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	28 211	9 975
НДС, подлежащий возмещению из бюджета по текущей деятельности	21 119	10 185
Прочие активы по НДС	1 515	3 335
	50 845	**23 495**

9 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Остаток в российских рублях	23 464	27 661
Остаток в долларах США	34	1 632
	23 498	**29 293**

10 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал

	Историческая стоимость	31 декабря 2007 и 31 декабря 2006
Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая:		
4 664 627 обыкновенных акций	4,7	230
1 554 875 привилегированных акций	1,5	77
6 219 502 акций	**6,2**	**307**

Текущая стоимость акционерного капитала отличается от исторической стоимости на сумму эффекта гиперинфляции в РФ.

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом владеет 100% обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефть».

Права акционеров-владельцев привилегированных акций

Акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право на получение дивидендов в случае принятия решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям Общим собранием акционеров. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивидендов по привилегированным акциям, устанавливается в размере 10 % чистой прибыли Компании по итогам последнего финансового года. В случае непринятия Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов в определенном году у Компании не возникает обязательств по выплате дивидендов за данный год впоследствии.

Акционеры-владельцы привилегированных акций Компании участвуют в общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов:

- о реорганизации и ликвидации Компании;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров-владельцев привилегированных акций, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди;

10 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

- по всем вопросам компетенции Общего собрания акционеров, начиная с Общего собрания акционеров, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды

В июне 2007 года Общее собрание акционеров Компании утвердило следующие дивиденды за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	101,23	472
Привилегированные акции	225,42	351
		823

Дивиденды были выплачены в ноябре-декабре 2007 года.

Распределяемая прибыль

Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Сумма чистой прибыли, отраженная в бухгалтерской отчетности Компании в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, составляет 4 018 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2007 года (3 505 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2006 года).

11 ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

Доли меньшинства в основном представляют собой доли в уставных капиталах дочерних компаний Группы, принадлежащих ОАО «Союзинвестнефтехим» (36% уставного капитала ОАО «Северо-Западные МН») и Министерству имущественных отношений республики Башкортостан (24,5% уставного капитала ОАО «Уралсибнефтепровод») (см. Примечание 18).

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Необеспеченные кредиты и займы	157 656	66 504
Обязательства по финансовой аренде	4 921	4 377
Всего кредиты и займы	162 577	70 881
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов и текущей доли обязательств по финансовой аренде	(91 255)	(69 200)
	71 322	**1 681**

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (продолжение)

В августе 2006 года Группа заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом в размере 65 000 млн. рублей со Сбербанком России, контролируемым государством, со сроком действия до 2012 года для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. В соответствии с данным соглашением предоставляются невозобновляемые кредитные линии сроком на один год. В отчетном периоде в рамках данного соглашения Группа досрочно погасила задолженность по невозобновляемым кредитным линиям на общую сумму 99 204 млн. рублей и заключила ряд новых договоров о невозобновляемых кредитных линиях со сроком погашения в 2008 году на общую сумму в 70 014 млн. рублей. Проценты по кредитам начисляются по фиксированной ставке, которая может быть увеличена банком в случае превышения текущей ставкой рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10%.

В ноябре 2006 года Группа заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом в размере 15 000 млн. рублей со Сбербанком России, сроком на семь лет для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. В рамках данного соглашения Группа заключила два договора о невозобновляемых кредитных линиях сроком на один год в сумме 5 000 млн. рублей со сроком погашения в декабре 2007 года и 10 000 млн. рублей со сроком погашения в январе 2008 года. По состоянию на 31 декабря 2007 года денежные средства в рамках данных кредитных линий были получены и погашены полностью. Проценты по кредитам начисляляются по фиксированной ставке, которая может быть увеличена банком в случае превышения текущей ставкой рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10 %.

В июне 2007 года Группа заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом 65 000 млн. рублей со Сбербанком России до декабря 2008 года для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. В рамках данного соглашения были заключены договоры об открытии невозобновляемой кредитной линии сроком на один год. Денежные средства по этим договорам в размере 24 963 млн. руб были получены и погашены по состоянию на 31 декабря 2007 года. Проценты по кредиту начисляются по фиксированной ставке, которая может быть увеличена банком в случае превышения текущей ставкой рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10%.

В октябре 2007 года Группа заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом 145 000 млн. рублей со Сбербанком России до 2014 года для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. В рамках данного соглашения были заключены договоры об открытии невозобновляемой кредитной линии сроком на один год. Денежные средства по этим договорам были получены в размере 50 788 млн. руб. Проценты по кредиту начисляются по фиксированной ставке, которая может быть увеличена банком в случае превышения текущей ставкой рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10%.

Ставки по рублевым кредитам на отчетную дату составляют 7-10% годовых.

В марте 2007 года Группа выпустила еврооблигации сроком на 7 лет в размере 1,3 млрд. долларов США (31 910 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 года) под процентную ставку 5,67% годовых. Привлеченные средства используются Группой для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан.

В июне 2007 года Группа выпустила еврооблигации на сумму 0,5 млрд. долларов США (12 273 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 года) сроком на 5 лет под процентную ставку 6,103% годовых, а также еврооблигации на сумму 0,7 млрд. евро (25 153 млн. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 года) сроком на 5 лет под процентную ставку 5,381% годовых. Привлеченные средства используются Группой для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан.

Проценты к уплате	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Процентный расход	2 273	1 923
Процентный доход	(281)	(778)
Чистый процентный расход	**1 992**	**1 145**

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (продолжение)

Обязательства по финансовой аренде

Обязательства по финансовой аренде погашаются следующим образом:

	31 декабря 2007		
	Лизинговые платежи	Расходы по процентам	Приведенная стоимость обязательств по лизингу
Менее одного года	4 165	1 223	2 942
От одного до пяти лет	2 424	445	1 979
	6 589	**1 668**	**4 921**

	31 декабря 2006		
	Лизинговые платежи	Расходы по процентам	Приведенная стоимость обязательств по лизингу
Менее одного года	3 146	412	2 734
От одного до пяти лет	1 909	326	1 583
Более пяти лет	70	10	60
	5 125	**748**	**4 377**

13 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль включают следующее:

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Обязательства по отложенному налогу на прибыль:		
Текущая стоимость основных средств сверх налогооблагаемой базы	(44 790)	(40 292)
Прочие	(133)	(327)
	(44 923)	**(40 619)**
Активы по отложенному налогу на прибыль:		
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	261	451
Резервы на покрытие затрат по демонтажу и других затрат	15 271	14 065
	15 532	14 516
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	**(29 391)**	**(26 103)**

Деятельность в Российской Федерации облагается федеральной ставкой налога на прибыль, которая составляет 6,5%, и региональной ставкой налога на прибыль, которая варьируется от 13,5% до 17,5%, по усмотрению региональных законодательных (представительных) органов власти. Суммарная ставка налога на прибыль в Российской Федерации составляет 24%.

13 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставке налога на прибыль 24%.

Временные разницы, относящиеся к нераспределенной прибыли дочерних обществ, составили 284 232 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (по состоянию на 31 декабря 2006 года - 214 784 млн. рублей). Обязательство по отложенному налогу на прибыль по данным временным разницам не было отражено в финансовой отчетности, так как руководство может контролировать сроки реализации этих временных разниц и не намеревается их реализовывать в обозримом будущем.

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль, рассчитанному по суммарной налоговой ставке, и фактическим расходом по налогу на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Прибыль до налогообложения	95 125	80 829
Налог на прибыль, рассчитанный по суммарной ставке 24%	22 830	19 399
Увеличение в результате действия следующих факторов:		
Расходы, не уменьшающие налогооблагаемую прибыль	7 621	6 569
Фактический расход по налогу на прибыль	**30 451**	**25 968**

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Резерв на демонтаж основных средств	58 708	54 228
Пенсионные обязательства	4 607	3 761
Прочие резервы	121	111
	63 436	**58 100**

Резерв на демонтаж основных средств

Описание оценок и допущений, принятых при расчете резерва на демонтаж нефтепроводов и сопутствующего оборудования, раскрывается в Примечании 3.

Ожидаемая стоимость на дату демонтажа была дисконтирована до чистой текущей стоимости с использованием номинальной ставки дисконтирования 6,6% годовых (по состоянию на 31 декабря 2006 года – 7,4% годовых). Приведенная стоимость резерва на демонтаж включается в стоимость основных средств и амортизируется в течение срока полезного использования.

	2007	2006
На 1 января	54 228	6 774
Чистое изменение резерва (см. Примечание 5)	3 521	46 963
Процентный расход	959	491
На 31 декабря	**58 708**	**54 228**

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Пенсионные обязательства

Согласно коллективным договорам с работниками Группа имеет обязательства перед работниками по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию. Также в соответствии с условиями коллективного договора Группа производит единовременные выплаты пенсионерам, не участвующим в программе негосударственного пенсионного обеспечения, в размере от одного до восьми минимальных размеров оплаты труда (МРОТ) к праздничным датам. В соответствии с принципами, приведенными в МСФО 19 «Вознаграждения работникам», была произведена оценка чистой текущей стоимости этих обязательств. При оценке обязательств был использован метод, учитывающий расчетный возраст выхода на пенсию.

Изменения суммы чистого обязательства отражены в консолидированном балансовом отчете следующим образом:

	2007	2006
На 1 января	3 761	2 574
Чистые расходы, включенные в расходы на оплату труда в консолидированном отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 17)	1 132	1 441
Пенсии выплаченные	(286)	(254)
На 31 декабря	**4 607**	**3 761**

Пенсионные обязательства в консолидированном балансовом отчете представлены следующим образом:

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Дисконтированная стоимость обязательств (не обеспеченных фондами)	4 607	3 761
Обязательства	4 607	3 761

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

	На 31 декабря 2007	На 31 декабря 2006
Ставка дисконтирования (номинальная)	7%	7%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	8%	7%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	12	13

15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Кредиторская задолженность	15 500	14 647
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти	12 844	13 146
НДС к уплате	1 229	815
Начисления и доходы будущих периодов	2 301	2 023
Задолженность по оплате труда	1 057	833
Прочие налоги к уплате	770	752
Прочая кредиторская задолженность	2 165	1 441
	35 866	**33 657**

16 ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	80 845	74 074
На экспорт	117 589	109 942
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	198 434	184 016
Выручка от реализации нефти	16 383	9 465
Прочая выручка	7 125	8 946
	221 942	**202 427**

Выручка Группы от реализации услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, расположенным на территории РФ, включает:

- выручку за услуги по транспортировке нефти по направлениям в Российской Федерации и в страны-участники Таможенного Союза по тарифам, установленным и уплачиваемым в российских рублях, утвержденным и периодически пересматриваемым Федеральной службой по тарифам («на внутреннем рынке») с учетом протяженности маршрутов перекачки нефти;

- выручку за услуги по транспортировке нефти на экспорт (за пределы Российской Федерации и стран-участников Таможенного Союза) по тарифам, установленным и уплачиваемым с 2007 года в российских рублях (до 2007 года – установленным в российских рублях и в долларах США и уплачиваемым в российских рублях), утвержденным и периодически пересматриваемым Федеральной службой по тарифам («на экспорт») с учетом протяженности маршрутов перезачки нефти.

Кроме того, по строке «Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти на экспорт» отражены:

- выручка за услуги по транспортировке транзитной нефти Азербайджана на экспорт через территорию Российской Федерации до порта Новороссийск по фиксированному тарифу, установленному и оплачиваемому в долларах США в соответствии с межгосударственным соглашением;

- оплачиваемая в долларах США выручка за услуги по транспортировке транзитной нефти Казахстана по тарифам, установленным в долларах США Федеральной службой по тарифам, с учетом протяженности маршрутов перекачки нефти, за исключением маршрута Махачкала – Новороссийск, и

- оплачиваемая в долларах США выручка за услуги по транспортировке через территорию Российской Федерации транзитной нефти Казахстана на маршруте Махачкала – Новороссийск по фиксированному тарифу, установленному в долларах США Федеральной службой по тарифам.

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И ЧИСТЫЕ ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Операционные расходы		
Амортизация	30 169	21 868
Расходы на персонал		
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	23 967	20 056
Единый социальный налог (отчисления в социальные фонды)	4 120	4 049
Вознаграждение основному управленческому персоналу (см. Примечание 20)	227	238
Социальные расходы	2 072	3 718
Электроэнергия	20 097	16 277
Материалы	8 075	10 151
Стоимость проданной нефти	14 648	8 558
Расходы на страхование	6 410	6 011
Затраты на ремонт и поддержание надлежащего технического состояния сети нефтепроводов	6 535	7 867
Административные расходы	4 869	3 511
Транспортные расходы	1 884	1 489
Налоги, кроме налога на прибыль:		
Налог на имущество	1 451	1 192
Прочие налоги	159	251
Прочее	11 283	9 577
	135 966	**114 813**

Налог на имущество исчисляется по ставке, не превышающей 2,2% от среднегодовой остаточной стоимости основных средств. Действующим законодательством предусмотрено уменьшение размера налоговой базы на величину остаточной стоимости объектов магистральных трубопроводов, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.

В составе расходов на персонал «Единый социальный налог (отчисления в социальные фонды)» отражены расходы Группы, связанные с отчислениями в Пенсионный фонд РФ по пенсионному плану с установленными взносами, величина которых за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, составила 2 784 млн. рублей (год, закончившийся 31 декабря 2006 года - 2 131 млн. рублей).

Затраты на оплату труда включают в себя расходы, связанные с начислениями в негосударственный пенсионный фонд по пенсионному плану с установленными взносами, величина которых за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, составила 2 127 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2006 года - 2 133 млн. рублей).

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И ЧИСТЫЕ ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (продолжение)

Следующие затраты были включены в прочие чистые операционные доходы (расходы):

	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Излишки нефти	15 970	7 103
Восстановление резерва под обесценение стоимости основных средств	1 118	-
Убытки от выбытия основных средств	(536)	(797)
Расходы на благотворительность	(7 193)	(5 280)
Расходы, связанные с изменением плана маршрута трубопровода «Восточная Сибирь - Тихий океан»	-	(6 613)
	9 359	**(5 587)**

18 КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2007
Региональные операторы трубопровода	
ОАО «Сибнефтепровод»	100,0
ОАО «Черномортранснефть»	100,0
ОАО «МН «Дружба»	100,0
ОАО «Приволжскнефтепровод»	100,0
ОАО «Транссибнефть»	100,0
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	100,0
ОАО «Центрсибнефтепровод»	100,0
ОАО «СМН»	100,0
ООО «Балтнефтепровод»	100,0
ОАО «Уралсибнефтепровод»	75,5
ОАО «Северо-Западные МН»	64,0
ООО «Востокнефтепровод»	100,0
Прочие сервисные компании	
ОАО «Гипротрубопровод»	100,0
ОАО «Спязьтранснефть»	100,0
ОАО «ЦТД «Диаскан»	100,0
ОАО «Волжский Подводник»	100,0
ЗАО «Центр МО»	100,0
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	100,0
ООО «ТрансПресс»	100,0
ООО «ЦУП ВСТО»	100,0
ООО «Транснефть Финанс»	100,0
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	100,0
ООО «Транснефть-Терминал»	75,0

Все консолидируемые дочерние общества зарегистрированы на территории Российской Федерации. За год, закончившийся 31 декабря 2007, в структуре Группы не произошло существенных изменений.

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Налогообложение

Российское налоговое и таможенное законодательства допускают различные толкования и подвержены частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события в Российской Федерации указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Охрана окружающей среды

Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов.

В настоящее время законодательство по охране окружающей природной среды в Российской Федерации находится на стадии разработки, поэтому Группа проводит оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

По мнению руководства, в условиях действующего законодательства у Группы нет каких-либо существенных, не отраженных в консолидированной финансовой отчетности, обязательств, которые могли бы отрицательно повлиять на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

Обязательства по капитальным затратам

В рамках осуществления обычной хозяйственной деятельности по состоянию на 31 декабря 2007 года у Группы существуют неисполненные контракты на приобретение и строительство основных средств и оборудования на 168 123 млн. рублей.

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через представителей определенных федеральных органов исполнительной власти в Совете директоров Компании. Правительство РФ также назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контрольные пакеты акций которых принадлежат государству. К числу операций с такими организациями относятся, в частности, следующие: закупки электроэнергии для производственных потребностей, транспортировка нефти, добытой государственными предприятиями, и операции с банками, контролируемыми государством.

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируемыми государством, и имела следующие остатки задолженности:

	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Выручка от транспортировки нефти	60 046	50 912
Расходы на электроэнергию	(1 815)	(2 800)
Начисленный процент	(4 799)	(976)

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (продолжение)

	31 декабря 2007	31 декабря 2006
Дебиторская задолженность и предоплата	235	20
Денежные средства	6 915	1 157
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти	2 989	3 570
Краткосрочные и долгосрочные займы	86 656	66 260

Операции с государством включают в себя налоги, суммы которых и необходимые пояснения содержатся в бухгалтерском балансе, в отчете о прибылях и убытках и в Примечаниях 8, 13, 15 и 17.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Вознаграждение, выплачиваемое высшему руководству ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ, включает в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Были осуществлены следующие выплаты:

	Год, закончившийся 31 декабря 2007	Год, закончившийся 31 декабря 2006
Заработная плата и премии	197	192
Выплаты, связанные с увольнениями	7	4
Прочие	23	27
	227	**223**

21 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

Деятельность Группы подвержена различным финансовым рискам: риску изменения курсов валют, риску изменения процентной ставки, риску изменения товарных цен, кредитному риску и риску ликвидности.

Политика управления рисками Группы разработана в целях идентификации и анализа рисков, которым подвержена Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются с учетом изменений рыночных условий и деятельности Группы.

Риск изменения курсов валют

Общая стратегия Группы заключается в стремлении снизить риск курсовых разниц, связанный с использованием валют, отличных от российского рубля - доллара США и Евро. Более того, Группа не использует валютные или форвардные контракты. Преимущественно, подверженность Группы изменениям курсов валют возникает от займов, номинированных в долларах США и Евро, которые были получены в 2007 году (см. Примечание 12).

На 31 декабря 2007 года, если бы доллар США укрепился на 10% по отношению к российскому рублю при том, что все остальные переменные величины оставались бы неизменными, прибыль после вычета налогов и капитал снизились бы на 3 730 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2006 года – 210 млн. рублей), в основном, в результате потерь от конвертации займов, номинированных в долларах США, в рубли.

На 31 декабря 2007 года, если бы Евро укрепился на 10% по отношению к российскому рублю при том, что все остальные переменные величины оставались бы неизменными, прибыль после вычета налогов и капитал снизились бы на 1 912 млн. рублей, в основном, в результате потерь от конвертации займов, номинированных в Евро, в рубли.

21 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Риск изменения процентных ставок

Руководство не имеет официальной политики в отношении определения того, в какой мере подверженность Группы риску изменения процентной ставки относится к фиксированным или плавающим ставкам процента. Однако в момент привлечения новых займов или кредитов, руководство решает, исходя из собственных профессиональных суждений, какая ставка процента, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной с точки зрения Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Поскольку Группа не имеет каких-либо существенных активов, приносящих процентный доход, финансовый результат и денежный поток от основной деятельности Группы в целом не зависит от изменений рыночных процентных ставок.

Кредиты и займы, полученные Группой под фиксированные процентные ставки, подвергают ее риску изменения справедливой стоимости. Группа получает займы от банков по текущим рыночным процентным ставкам и не использует какие-либо инструменты хеджирования в целях управления риском изменения процентных ставок. Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Поэтому изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или капитала.

Риск изменения товарных цен

Основная деятельность Группы предполагает техническое обслуживание и замену существующих, а также строительство новых нефтепроводов, которые должны заполняться технологической нефтью. Это обуславливает необходимость ежегодных закупок значительного количества металлических труб для замены и строительства новых нефтепроводов, а также закупок нефти для создания технологического запаса. Группа не имеет долгосрочных договоров ни с производителями труб, ни с нефтедобывающими компаниями и не использует производные финансовые инструменты для управления рисками изменения цен на металл и цен на нефть.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск финансового убытка для Группы в случае невыполнения клиентом или контрагентом по финансовому инструменту своих обязательств по соответствующему договору. Данный риск возникает, в основном, в связи с дебиторской задолженностью клиентов Группы и ее инвестициями.

В своей работе с клиентами Группа, как правило, использует систему предоплат. Группа не имеет и не выпускает финансовые инструменты, связанные с хеджированием или торговыми операциями. Торговая дебиторская задолженность Группы не обеспечена. Группа не имеет существенной концентрации кредитного риска и существенной просроченной дебиторской задолженности. Большинство клиентов Группы – это крупные нефтяные компании Российской Федерации. Исторически Группа не имела существенной сомнительной торговой дебиторской задолженности. Наличные денежные средства и банковские депозиты размещаются в финансовых институтах, риск несостоятельности которых на момент открытия счета минимален. Максимальный кредитный риск Группы выражен балансовой стоимостью каждого финансового актива, признанного в бухгалтерском балансе. По состоянию на 31 декабря 2007 года прочая дебиторская задолженность обеспечена банковскими гарантиями на 3 331 млн. рублей.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства в момент наступления срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Группы.

Разумное управление риском ликвидности включает в себя поддержание достаточного уровня наличных средств и возможность их привлечения посредством доступных кредитных инструментов. Группа поддерживает достаточный уровень гибкости, сохраняя возможность привлекать необходимый объем средств посредством открытых кредитных линий.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая процентные платежи:

21 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

31 декабря 2007 года:

		Потоки денежных средств по договору				
	Балансовая стоимость	Всего	12 месяцев и менее	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Необеспеченные кредиты и займы	157 656	182 612	96 604	3 912	48 059	34 037
Обязательства по финансовой аренде	4 921	6 589	4 166	2 098	325	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17 665	17 665	17 665	-	-	-
	180 242	**206 866**	**118 435**	**6 010**	**48 384**	**34 037**

31 декабря 2006 года:

		Потоки денежных средств по договору				
	Балансовая стоимость	Всего	12 месяцев и менее	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Необеспеченные кредиты и займы	66 504	67 573	67 573	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	4 377	5 125	3 146	1 632	277	70
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16 088	16 088	16 088	-	-	-
	86 969	**88 786**	**86 807**	**1 632**	**277**	**70**

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств существенно не отличается от их балансовой стоимости. Справедливая стоимость полученных кредитов и займов, а также обязательств по финансовой аренде существенно не отличается от их балансовой стоимости, так как данные кредиты и займы имеют процентную ставку, близкую рыночной по состоянию на 31 декабря 2007 года.

Управление риском капитала

Основная задача Группы при управлении капиталом – сохранение способности Группы непрерывно функционировать с целью обеспечения требуемой доходности акционерам, а также сохранения оптимальной структуры капитала и снижения его стоимости. Для определения капитала, Группа использует капитал, приходящийся на счет акционеров Компании.

С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может: варьировать сумму выплачиваемых дивидендов, возвращать капитал акционерам, выпускать новые акции или продавать активы для уменьшения задолженности.

В течение года подход Группы к управлению капиталом не менялся.

Ни компания, ни какое либо из ее дочерних предприятий не являются объектами внешних регулятивных требований в отношении капитала.

22 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

24 октября 2007 года внеочередным Общим собранием акционеров было принято решение об увеличении акционерного капитала Компании на 882 220 рублей путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 882 220 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая. 15 января 2008 года данное увеличение было оплачено 100% пакетом обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефтепродукт», принадлежавшим Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Отчет об итогах выпуска ценных бумаг был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам 31 января 2008 года. ОАО «АК «Транснефтепродукт» располагает системой нефтепродуктопроводов на территории Российской Федерации, Республике Беларусь и Украине.

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Заявление об ответственности директоров	3
Отчет независимого аудитора	4
Консолидированный бухгалтерский баланс	5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	9

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ДИРЕКТОРОВ
Акционерам ОАО «АК «Транснефть»

1. Мы подготовили консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, которая достоверно и объективно отражает финансовое состояние ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») на конец года, а также результаты деятельности и движение денежных средств за год. Руководство несет ответственность за то, что компании Группы ведут учетные записи, раскрывающие с достаточной степенью точности финансовое положение каждой компании и позволяющие им обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности Международным стандартам финансовой отчетности, а также соответствие российской бухгалтерской отчетности российскому законодательству и нормативным актам. В целом, руководство также несет ответственность за принятие доступных ему мер для защиты активов Группы, а также предотвращения и выявления фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

2. Руководство Группы полагает, что при подготовке консолидированной финансовой отчетности, приведенной на страницах с 5 по 43, Группа последовательно применяла соответствующую учетную политику, подкрепляла ее обоснованными и осмотрительными оценками и расчетами и обеспечивала соблюдение соответствующих Международных стандартов финансовой отчетности.

3. Никто из директоров не владел акциями Группы в течение года, закончившегося 31 декабря 2008 года.

4. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных российской сводной бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, одобренной руководством Группы в апреле 2009 года и приведенной в соответствие с Международными стандартами финансовой отчетности.

Н. П. Токарев
Президент
16 июня 2009 года

ОАО «АК «Транснефть»
ул. Большая Полянка, 57
119180 Москва
Российская Федерация

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
(ЗАО «ПвК Аудит»)
115054, Москва
Космодамианская наб. 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров ОАО «АК «Транснефть»:

1 Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «АК «Транснефть» и ее дочерних обществ (далее – «Группа»), которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2008 года, консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет об изменениях в капитале и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

2 Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

3 Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

4 Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

5 Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

6 По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2008 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

Москва, Российская Федерация
26 июня 2009 года

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО - НА 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2008	31 декабря 2007
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		1 281	930
Основные средства	6	809 130	633 560
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	962	754
Инвестиции в зависимые компании	19	1 062	-
Активы по НДС	9	10 281	-
Прочие финансовые активы		1 505	-
Итого внеоборотных активов		**824 221**	**635 244**
Оборотные активы			
Запасы	8	8 904	9 880
Дебиторская задолженность и предоплата	9	19 082	21 035
Активы по НДС	9	46 710	50 845
Предоплата по налогу на прибыль		3 647	1 188
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	-	848
Денежные средства и их эквиваленты	10	60 565	23 498
Итого оборотных активов		**138 908**	**107 294**
Итого активов		**963 129**	**742 538**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	308	307
Добавочный капитал	11	52 553	-
Резерв, связанный с присоединением	11	(13 080)	-
Нераспределенная прибыль		495 081	426 185
Капитал, приходящийся на счет акционеров ОАО «АК «Транснефть»		**534 862**	**426 492**
Доля меньшинства	12	25 035	22 447
Итого капитала		**559 897**	**448 939**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	13	191 597	71 322
Отложенные налоговые обязательства	14	24 582	29 391
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	75 005	63 315
Итого долгосрочных обязательств		**291 184**	**164 028**
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	46 633	35 987
Текущие обязательства по налогу на прибыль		1 275	2 329
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	13	64 140	91 255
Итого краткосрочных обязательств		**112 048**	**129 571**
Итого обязательств		**403 232**	**293 599**
Итого капитала и обязательств		**963 129**	**742 538**

Утверждено от имени ОАО:

Президент

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9 - 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Выручка	17	274 977	221 942
Операционные расходы	18	(157 484)	(134 848)
Чистые прочие операционные доходы	18	9 238	8 203
Операционная прибыль		**126 731**	**95 297**
Финансовые статьи:			
Прибыль от курсовых разниц		7 194	3 947
Убыток от курсовых разниц		(31 332)	(2 127)
Проценты к получению		2 128	281
Проценты к уплате		(10 150)	(2 273)
Итого чистые финансовые статьи		**(32 160)**	**(172)**
Доля в убытке от зависимых компаний		(69)	-
Прибыль до налогообложения		**94 502**	**95 125**
Текущие расходы по налогу на прибыль		(29 151)	(27 164)
Отложенные доходы / (расходы) по налогу на прибыль		7 174	(3 287)
Расходы по налогу на прибыль	**14**	**(21 977)**	**(30 451)**
Прибыль за отчетный период		**72 525**	**64 674**
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		70 506	60 139
Доля меньшинства	12	2 019	4 535

Утвержден 26 июня 2009:

Н. П. Токарев — Президент

С. Н. Суворова — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		320 372	264 787
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(186 523)	(179 506)
Проценты уплаченные		(13 722)	(6 008)
Налог на прибыль уплаченный		(33 127)	(27 699)
Возврат средств из бюджета		32 956	10 246
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности		(299)	(7 306)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		**119 657**	**54 514**
Денежные потоки по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(130 021)	(146 144)
Поступления от продажи основных средств		407	524
Денежные средства, поступившие в результате присоединения компании под общим контролем	3	2 826	-
Проценты и дивиденды полученные		2 157	285
Прочее (использование) / поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		(555)	269
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(125 186)**	**(145 066)**
Денежные потоки по финансовой деятельности			
Поступления по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам		164 494	231 550
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		(118 096)	(139 921)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(4 094)	(6 048)
Дивиденды выплаченные		(1 102)	(778)
Чистая сумма денежных средств, полученных в финансовой деятельности		**41 202**	**84 803**
Изменение величины денежных средств в результате колебания валютного курса		**1 394**	**(46)**
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**37 067**	**(5 795)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	23 498	29 293
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	**60 565**	**23 498**

Утверждено 26 марта 2009:

Президент

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9 - 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»						
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль	Итого	Доля меньшинства	Итого акционерный капитал
Остаток на 31 декабря 2006	**307**	**-**	**-**	**366 917**	**367 224**	**17 912**	**385 136**
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	(86)	(86)	-	(86)
Эффект от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	38	38	-	38
Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал	-	-	-	(48)	(48)	-	(48)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	60 139	60 139	4 535	64 674
Итого признанных доходов за отчетный период	-	-	-	60 091	60 091	4 535	64 626
Дивиденды							
- по привилегированным акциям	-	-	-	(351)	(351)	-	(351)
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(472)	(472)	-	(472)
Остаток на 31 декабря 2007	**307**	**-**	**-**	**426 185**	**426 492**	**22 447**	**448 939**
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	(31)	(31)	-	(31)
Выбытие финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	(427)	(427)	-	(427)
Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал	-	-	-	(458)	(458)	-	(458)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	70 506	70 506	2 019	75 525
Итого признанных доходов за отчетный период				70 048	70 048	2 019	72 067
Дивиденды							
- по привилегированным акциям				(402)	(402)	-	(402)
- по обыкновенным акциям				(750)	(750)	-	(750)
Объединение компаний под общим контролем (Прим.11)	1	52 553	(13 080)	-	39 474	569	40 043
Остаток на 31 декабря 2008	**308**	**52 553**	**(13 080)**	**495 081**	**534 862**	**25 035**	**559 897**

Утвержден 26 июня 2009:

Н. П. Токарев — Президент

С. Н. Сухоруков — Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9 - 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности

1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «АК «Транснефть» (далее - «Компания») учреждено в соответствии с постановлением Совета Министров - Правительства РФ от 14 августа 1993 года № 810 во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403. Место нахождения Компании: Российская Федерация, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57.

Компания и ее дочерние общества (далее - «Группа»), перечисленные в Примечании 19, располагают крупнейшей в мире системой нефтепроводов, составляющей 48 529 км. За год, закончившийся 31 декабря 2008 года, Группа транспортировала 457 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортные рынки (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года – 464 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добываемую на территории Российской Федерации.

С января 2008 года ОАО «АК «Транснефть» является единственным акционером ОАО «АК «Транснефтепродукт» (далее – «Транснефтепродукт»). Транснефтепродукт и его дочерние общества (далее – «Группа Транснефтепродукт») располагают крупной системой нефтепродуктопроводов на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины, общей протяженностью 18 739 км на 31 декабря 2008 года. Зависимая компания Транснефтепродукта располагает связанной с ней системой нефтепродуктопроводов на территории Латвийской Республики.

Основная деятельность Группы связана с оказанием услуг по транспортировке нефти на территории Российской Федерации, вследствие чего руководство Группы выделяет один отчетный сегмент.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В результате мирового кризиса ликвидности, помимо всего прочего, произошло снижение уровня финансирования на рынках капитала и уровня ликвидности во всем российском банковском секторе, а также увеличение ставок межбанковского кредитования. Кризис также привел к банкротству и необходимости поддержания банков в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе и России.

Нестабильность на мировых финансовых и сырьевых рынках, а также другие факторы, привели к существенному спаду на российском фондовом рынке с середины 2008 г. Так, с сентября 2008 года отмечен рост неустойчивости валютных рынков и значительное обесценение российского рубля относительно ряда основных валют. Официальный курс Центрального банка Российской Федерации (ЦБ РФ) вырос с 25,3718 рублей за один доллар США по состоянию на 1 октября 2008 года до 29,3804 рублей за один доллар США по состоянию на 31 декабря 2008 года. Цена спот на нефть Urals на условиях ФОБ снизилась с 91,15 долларов США на 29 сентября 2008 года до 41,83 долларов США на 31 декабря 2008 года.

Руководство не в состоянии предусмотреть все варианты развития событий в экономической среде, которые могут оказать влияние на операционную деятельность Группы и, следовательно, их потенциальное воздействие (если таковое будет иметь место) на финансовое положение Группы. Руководство Группы считает, что влияние текущего кризиса на ее операционную деятельность ограничено в связи с тем, что стоимость предоставляемых услуг регулируется государством. Кроме того, Группа является трубопроводной монополией на российском рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов, что обеспечивает устойчивый спрос на ее услуги. Руководство Группы считает, что потоки денежных средств от операционной деятельности достаточны для финансирования текущей деятельности и выполнения ее долговых обязательств. Краткосрочная задолженность не превышает остаток задолженности по долгосрочной кредитной линии. Группа не имеет каких-либо долговых обязательств с переменной процентной ставкой; выплаты процентов в отношении обязательств в иностранной валюте с фиксированной процентной ставкой не являются существенными в сравнении с потоками денежных средств.

Существующие российское налоговое, валютное и таможенное законодательства допускают различные толкования и подвержены частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие в настоящий период деятельность на территории Российской Федерации, сталкиваются и с другими финансовыми и юридическими сложностями. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, а также от развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и полностью им соответствует.

Основные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев (см. Примечание 4). Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением отступлений, указанных в Примечаниях 4 и 5.

Функциональной валютой Группы является национальная валюта Российской Федерации, российский рубль. Настоящая финансовая отчетность составлена в российских рублях. Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 29,3804 и 24,5462 на 31 декабря 2008 года и 2007 года соответственно. Официальный курс обмена Евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 41,4411 и 35,9332 на 31 декабря 2008 года и 2007 года соответственно.

Объединение компаний под общим контролем

24 октября 2007 года внеочередным общим собранием акционеров было принято решение об увеличении акционерного капитала Компании на 882 220 рублей путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 882 220 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

В январе 2008 года данное увеличение было оплачено 100% пакетом обыкновенных акций Транснефтепродукта, принадлежавшим Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

В настоящей консолидированной отчетности указанное объединение компаний, находящихся под общим контролем, учтено с применением метода учета «предшествующая база». Соответственно, активы и обязательства присоединенной Группы Транснефтепродукт отражены в настоящей отчетности по их балансовой стоимости, определенной для целей составления МСФО на дату присоединения. Сравнительные данные в настоящей отчетности не менялись. Разница между учетной стоимостью доли ОАО «АК «Транснефть» в чистых активах Группы Транснефтепродукт и суммой номинальной стоимости выпущенных акций, оплата которых осуществлена 100% акциями Транснефтепродукта, и эмиссионным доходом отражена в составе капитала как «резерв присоединения» (см. Примечание 11).

В результате включения показателей отчетности Группы Транснефтепродукт в консолидированную отчетность Группы выручка возросла на 16 997 млн. рублей и прибыль на 4 млн. рублей за период с момента ее присоединения до 31 декабря 2008 года. Если бы сделка по присоединению Транснефтепродукт состоялась 1 января 2008 года, то общий вклад компании в выручку Группы составил бы 18 452 млн. рублей, а прибыль была бы равна 602 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов и обязательств, относящихся к данному приобретению, представлена ниже:

	Балансовая стоимость по МСФО, определенная непосредственно до объединения
Денежные средства и их эквиваленты	2 826
Основные средства	54 996
Инвестиции	816
Активы по НДС	6 253
Прочие активы	1 221
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	(21 201)
Кредиторская задолженность	(1 269)
Отложенные налоговые обязательства	(2 336)
Прочие обязательства	(1 263)
Чистые активы Группы Транснефтепродукт	40 043
Минус: доля меньшинства	(569)
Чистые активы, признанные в результате объединения	**39 474**

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приведены основные положения учетной политики, которые последовательно от одного отчетного периода к другому применялись Группой при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2008 года, за исключением поправок, связанных с изменениями МСФО, описанными ниже.

Дочерние компании

Дочерними компаниями являются компании, в которых Группа, прямо или косвенно владеет более 50% голосующих акций или имеет возможность иным образом контролировать решения, принимаемые руководством этих компаний. Отчетность дочерних компаний включается в состав консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты перехода фактического контроля над дочерней компанией к Группе и до даты утраты такого контроля. Все внутрихозяйственные операции – остатки по счетам, прибыли от операций между компаниями Группы – полностью исключаются при консолидации, убытки от операций между компаниями Группы также исключаются, за исключением случаев, когда такие убытки свидетельствуют об обесценении передаваемых активов.

Доля меньшинства на отчетную дату представляет собой долю миноритарных акционеров в справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств дочерней компании на дату приобретения, и в изменении акционерного капитала с даты приобретения. Доля меньшинства представляет собой долю в чистой прибыли и чистых активах дочерней компании (включая поправки на справедливую стоимость), которая относится к неконтролируемой головной организацией доле в акционерном капитале дочерней компании. Доля меньшинства отражается в составе капитала Группы в консолидированной финансовой отчетности.

Инвестиции в зависимые компании

К зависимым компаниям относятся компании, на которые группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними или совместно контролируемыми предприятиями. Под значительным влиянием понимается возможность участия в принятии решений по финансовой или операционной политике компании, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Зависимые компании учитываются по методу долевого участия.

Основные средства

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости, включая, где это необходимо, чистую текущую стоимость затрат на демонтаж и ликвидацию актива в конце срока полезной службы, за вычетом накопленной амортизации. Объекты незавершенного строительства отражены по первоначальной стоимости с начислением износа с момента готовности к эксплуатации. Амортизация основных средств рассчитывается линейным методом от стоимости каждого объекта основных средств (за минусом его ликвидационной стоимости) в течение предполагаемых сроков полезного использования указанных ниже:

	Количество лет
Здания и сооружения	8-50
Трубопроводы и резервуары	20-50
Машины и оборудование	5-25

Руководство утверждает детальные планы предполагаемой ежегодной ликвидации или вывода из эксплуатации частей трубопровода и связанных с ним объектов. В отношении этих объектов оценочный срок их полезной службы пересматривается, и, при необходимости, изменяется размер амортизационных отчислений за год.

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, при этом заменяемые активы подлежат списанию. Расходы на ремонт относятся на затраты в том периоде, в котором они были осуществлены. Прибыли и убытки, возникающие вследствие выбытия основных средств (по причине списания или иного выбытия), включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Запасы сырой нефти и нефтепродуктов, используемые для технологических нужд в нефтепроводах и нефтепродуктопроводах, необходимые для функционирования сети (технологический запас) и принадлежащие Группе, трактуются как составная часть трубопроводов, не подлежащая амортизации, так как их ликвидационная стоимость превышает балансовую.

Все поступления технологического запаса в течение отчетного периода признаются по себестоимости, любые выбытия списываются по средневзвешенной балансовой стоимости технологического запаса.

Излишки нефти, выявленные в результате инвентаризации, отражаются по рыночной стоимости по статье Запасы консолидированного бухгалтерского баланса и статье Излишки нефти, составляющей часть чистых прочих операционных доходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Реализация излишков нефти отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках как выручка от продаж.

Группа отражает авансы, выданные на приобретение основных средств и объектов капитального строительства, в составе категории Объекты незавершенного строительства, включая предоплату.

Арендованные основные средства

Аренда основных средств, по которым Группа принимает на себя все существенные риски и выгоды от владения этими основными средствами, трактуется как финансовая. Машины и оборудование, полученные по договору финансовой аренды, учитываются по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости и дисконтированной стоимости минимальных лизинговых платежей на дату начала финансовой аренды, за минусом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашаемой суммой обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Арендованные основные средства амортизируются в течение периода времени, наименьшего из срока полезного использования и срока аренды объекта основных средств.

Товарно-материальные запасы

Стоимость товарно-материальных запасов оценивается как наименьшее из двух величин: средневзвешенной себестоимости и чистой стоимости реализации. Чистая цена продажи – это расчетная цена возможной продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже.

Снижение стоимости активов

По состоянию на каждую отчетную дату руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения стоимости активов, балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу актива и стоимости от его использования. Разница отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы. Нефинансовые активы детализируются до той степени, пока возможно выделить соответствующие им денежные потоки (активы, генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, по которым произошло обесценение стоимости, пересматриваются на предмет наличия индикаторов для возможного сторнирования убытка от снижения стоимости на каждую отчетную дату.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы и обязательства

Финансовые активы и обязательства включают денежные средства и их эквиваленты, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, дебиторскую задолженность, заемные средства, кредиторскую задолженность поставщиков и подрядчиков, прочую кредиторскую задолженность и прочие финансовые активы и первоначально отражаются по справедливой стоимости, скорректированной на сумму издержек, непосредственно связанных с приобретением, на дату, когда Группа становится одной из сторон договора. Финансовые активы списываются с учета частично или полностью только тогда, когда права на отделимые выгоды, определенные в соответствующем договоре, утрачены, переданы, прекращены или срок их действия истек. Финансовые обязательства списываются с учета полностью или частично только в случае, если обязательство, определенное в соответствующем договоре, было выполнено, отменено, либо срок его действия истек.

Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, по их справедливой стоимости осуществляется на каждую дату составления отчетности. Прочие финансовые активы и обязательства учитываются по амортизированной стоимости.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со сроком погашения менее трех месяцев после отчетной даты, включая торговую и прочую дебиторскую и кредиторскую задолженность, считается равной их балансовой стоимости, за исключением тех случаев, когда на отчетную дату существуют признаки их обесценения. Справедливая стоимость всех других финансовых активов и обязательств признается как сумма дебиторской и кредиторской задолженности на дату погашения, дисконтированных до чистой текущей стоимости с использованием соответствующей ставки дисконтирования.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Справедливая стоимость ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе текущей рыночной стоимости. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются непроизводными финансовыми активами, которые либо отнесены к данной категории при первоначальном признании, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения продать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи», относятся на счет капитала. В том случае, когда финансовые активы, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются или обесцениваются, поправки на справедливую стоимость, накопленные на счете капитала, включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках как прибыль или убыток от выбытия инвестиций.

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с финансовыми активами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости финансовых активов ниже их балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается с капитала и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается по первоначальной договорной стоимости, включая НДС, за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют признаки того, что Группа не сможет получить сумму задолженности в объеме и на условиях, ранее предусмотренных контрактом. Сумма резерва равна разнице между балансовой стоимостью и стоимостью возмещения задолженности, рассчитанной как дисконтируемая текущая стоимость прогнозируемых денежных потоков с использованием рыночной ставки по заемным средствам для аналогичных заемщиков на дату возникновения задолженности.
Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых может определяться наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

- заемщик испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о заемщике, имеющейся в распоряжении Группы;
- заемщик рассматривает возможность банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса заемщика, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на заемщика;
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва на обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения активов, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты уменьшается, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибылях и убытках.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты представляют собой наличные средства в кассе, текущие остатки на банковских счетах и высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

Активы по НДС

Активы по НДС в основном относятся к капитальному строительству, текущей деятельности и транспортировке нефти на экспорт. Активы по НДС классифицируются как текущие, если их возмещение ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Кредиты и займы

При первоначальном признании кредиты и займы признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизационной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как проценты к уплате в течение срока, на который выдан кредит или заем.

Налоги на прибыль

Налог на прибыль отражается в консолидированной финасовой отчетности в соответствии с законодательством, действующим на дату составления отчетности. Расходы по налогу на прибыль, представленные текущим налогом и отложенным налогом на прибыль, признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением случаев признания в составе капитала по операциям, которые относятся непосредственно на капитал в том же или иных отчетных периодах.

Текущий налог - сумма налога, подлежащего к уплате или зачету налоговыми органами, исчисленного с налогооблагаемой прибыли (убытка) за текущий и предыдущий периоды.

Отложенные налоги рассчитываются балансовым методом и признаются в отношении налоговых убытков прошлых лет и всех временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Величина отложенного налога определяется с учетом налоговых ставок, установленных в соответствии с законодательством на отчетную дату, применение которых ожидается в периоде, когда временные разницы будут полностью погашены или перенесенный на будущее налоговый убыток будет использован. Отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто только по расчетам отдельных компаний группы. Отложенные налоговые активы, относящиеся к вычитаемым временным разницам и налоговым убыткам прошлых лет, отражаются только в тех случаях, когда представляется вероятным, что в будущем будет иметь место налогооблагаемая прибыль или временные разницы, на которые они могут быть отнесены.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Государственный пенсионный фонд

Группа осуществляет взносы в Государственный пенсионный фонд. Взносы в Государственный пенсионный фонд относятся на затраты по мере начисления.

Резервы (включая резерв на демонтаж основных средств)

Резервы отражаются, когда Группа имеет прямое юридическое или иное обязательство в результате прошлых событий, существует высокая вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуются определенные затраты в будущем, и когда существует возможность достоверно оценить сумму данного обязательства.

Резервы определяются и переоцениваются на каждую дату составления балансового отчета и включаются в консолидированную финансовую отчетность по предполагаемой чистой текущей стоимости с использованием ставок дисконтирования, применимых к обязательствам, с учетом экономической ситуации в Российской Федерации.

Изменения в резервах, связанные с течением времени, относятся на финансовые статьи в консолидированном отчете о прибылях и убытках за каждый отчетный период. Изменения в резервах по причине изменения в ставках дисконтирования и прочие изменения резервов, связанные с изменением предполагаемого способа погашения обязательства или изменением самого обязательства, рассматриваются как изменения в оценках в том периоде, в котором они произошли, и отражаются путем изменения соответствующих активов или расходов.

Пенсионные обязательства

Помимо взносов в государственный пенсионный фонд, Группа финансирует дополнительный пенсионный план для своих сотрудников с установленными взносами. Взносы Группы, согласно данному пенсионному плану, определяются в размере 12% от начисленного годового фонда оплаты труда. Расходы Группы, связанные с осуществлением пенсионного плана с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов по статье затраты на оплату труда и пенсионные начисления.

Группа также применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Выплаты работникам по данному плану представляют собой единовременные выплаты при выходе на пенсию. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе операционных затрат таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение периода работы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, сроки погашения которых примерно соответствуют срокам погашения указанных обязательств. Прибыли и убытки по актуарным расчетам в полном объеме по мере их возникновения признаются в отчете о прибылях и убытках.

Обязательства по восстановлению окружающей среды

Группа раздельно отражает расчетные убытки от розлива сырой нефти, включая затраты на погашение обязательств по восстановлению окружающей среды на дату утечки и расчетных возмещений по соответствующим страховым полисам, когда существует очень высокая вероятность, что такое возмещение будет получено.

Группа регулярно оценивает свои обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. Обязательства относятся на расходы сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств, за исключением случаев, когда происходит увеличение полезного срока использования объекта имущества либо снижается или предотвращается будущее загрязнение окружающей среды. В этом случае первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств капитализируется в составе объектов основных средств.

Признание выручки

Выручка признается на момент предоставления услуг по транспортировке, что подтверждается поставкой сырой нефти и нефтепродуктов владельцу или заказчику владельца в соответствии с договором.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов отражается после отгрузки товара покупателю, когда товар перестает находиться под непосредственным физическим контролем Группы и после передачи покупателю рисков, связанных с владением товаром.

Уставный капитал и дивиденды

Обыкновенные акции и не подлежащие погашению привилегированные акции с правами на получение фиксированных годовых дивидендов классифицируются как уставный капитал.

Дивиденды признаются как обязательство и вычитаются из капитала в момент, когда они одобрены годовым общим собранием акционеров. Дивиденды, предложенные в любое время или одобренные в период между отчетной датой и датой выпуска консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в отчетности.

Новые стандарты финансовой отчетности

Группа начала досрочно с 1 января 2007 года применять поправку к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам», которая вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после указанной даты. Стандарт исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство соответствующего актива. Применение данного стандарта не привело к изменению баланса нераспределенной прибыли и прочих резервов по состоянию на 1 января 2007 года.

Нижеперечисленные стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года и позднее, не были применены досрочно, если не указано иное.

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (распространяется на годовые отчетные периоды, начиная с 1 января 2009 г. или после этой даты). Данный стандарт применяется организациями, долговые или долевые инструменты которых торгуются на открытом рынке, а также организациями, которые предоставляют либо планируют предоставлять свою финансовую отчетность надзорным организациям в связи с размещением каких-либо видов инструментов на открытом рынке. МСФО 8 требует раскрытия финансовой и прочей информации об операционных сегментах и определяет, в каком виде должна быть представлена данная информация. В настоящее время Группа оценивает влияние измененного стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации, – МСФО (IAS) 32 и поправки к МСФО (IAS) 1 (вступают в силу с 1 января 2009 года). Согласно поправкам некоторые финансовые инструменты, соответствующие определению финансового обязательства, должны классифицироваться в составе капитала. Ожидается, что применение данных поправок не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрено в сентябре 2007 г., применимо к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты). Основное изменение МСФО (IAS) 1 касается замены отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупных прибылях и убытках, в котором также отражаются изменения в акционерном капитале, не связанные с владельцем, такие как переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. В качестве альтернативы компаниям разрешается предоставлять два отчета: отдельный отчет о прибылях и убытках и отчет о совокупном доходе. В пересмотренном МСФО (IAS) 1 содержится требование представлять отчет о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало самого раннего сравнительного периода при пересчете сравнительных данных в результате переклассификаций, изменений в учетной политике и исправлений ошибок. Группа ожидает, что новые требования пересмотренного МСФО (IAS) 1 повлияют на представление финансовой отчетности, но не на признание или оценку конкретных операций и остатков.

МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в январе 2008 г., применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания распределяла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей неконтролирующего пакета (ранее именовавшихся «долей меньшинства») даже в том случае, когда результаты по неконтролирующему пакету представляют собой дефицит (действующий в

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев распределялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции в составе капитала. Кроме того, в стандарте определяется каким образом компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. На дату утраты контроля оставшаяся доля инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней компании, должна быть оценена по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО 3 «Объединение компаний» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к объединениям компаний, дата приобретения по которым приходится на начало (или позднее) первого годового периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 разрешает компаниям выбирать метод оценки неконтролирующего пакета: они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании), или метод оценки по справедливой стоимости. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода приобретения для объединения компаний. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила.

Теперь гудвил будет оцениваться как разница на дату приобретения между справедливой стоимостью любой инвестиции в бизнес до приобретения и суммы оплаты и приобретенных чистых активов. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения компаний и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 расширен включением объединений бизнеса с участием только кооперативных предприятий и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

Условия вступления в права на акции и их отмена – Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» (дата выпуска – январь 2008 г.; применима к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты). В поправке разъясняется, что к условиям вступления в права на акции относятся только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат, основанных на акциях, не представляют собой условия наделения правами на акции. В данной поправке также указывается, что отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете аналогичным способом. Группа ожидает, что поправка не окажет влияние на результаты консолидированной финансовой отчетности.

Интерпретация IFRIC 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» (дата выпуска – июнь 2007 г.; применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2008 г. или после этой даты). В IFRIC 13 разъясняется, что в случае продажи товаров и услуг с одновременным предоставлением бонусов клиентам в рамках программы поощрения клиентов (например, начисление накопительных баллов или предоставление бесплатных товаров), соответствующее соглашение состоит из нескольких компонентов, и платеж, полученный от клиента, распределяется между компонентами данного соглашения по справедливой стоимости. IFRIC 13 не имеет отношения к операционной деятельности Группы, поскольку ни одна из компаний Группы не осуществляет программ поощрения клиентов.

Интерпретация IFRIC 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты). Интерпретация применяется при учете выручки и соответствующих расходов компаниями, которые осуществляют строительство объектов недвижимости самостоятельно либо с привлечением подрядчиков, и содержит правила, которые позволяют выявить, подпадают ли договоры на строительство объектов недвижимости имущества под действие МСФО (IAS) 11 или МСФО (IAS) 18. Интерпретация также устанавливает критерии для определения момента признания компаниями выручки от таких операций. Группа не ожидает, что поправка окажет влияние на результаты консолидированной финансовой отчетности.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Интерпретация IFRIC 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 октября 2008 г. или после этой даты). В интерпретации разъясняется, к каким валютным рискам применим порядок учета при хеджировании. Согласно данной интерпретации перевод функциональной валюты в валюту отчетности не создает риска, к которому может быть применим учет при хеджировании. IFRIC позволяет любой компании либо компаниям группы применять инструмент хеджирования. Исключение составляют зарубежные предприятия, которые сами являются предметом хеджирования. В интерпретации также разъясняется, каким образом осуществляется расчет прибыли или убытка, перераспределенных из резерва по курсовым разницам на отчет о прибылях и убытках, при выбытии хеджируемого зарубежного предприятия. Подотчетные предприятия будут применять МСФО (IAS) 39 для прекращения учета при хеджировании в будущем периоде в случае, когда хеджирование в этих компаниях не удовлетворяет критериям учета при хеджировании, установленным в IFRIC 16. Интерпретация IFRIC 16 не оказывает влияния на данную консолидированную финансовую отчетность, поскольку Группа не применяет учет при хеджировании.

Интерпретация IFRIC 17 «Распределение неденежных активов в пользу собственников компании» (применяется к годовым периодам, начинающимся с 1 июля 2009 или после этой даты). Поправка поясняет, когда и как необходимо признавать распределение неденежных активов в форме дивидендов владельцам компании). Компания должна оценивать обязательство по распределению неденежных активов в форме дивидендов своим владельцам по справедливой стоимости активов, которые подлежат распределению. Компания отражает прибыль или убыток от выбытия распределенных неденежных активов в отчете о прибылях и убытках в момент выплаты дивидендов. Интерпретация IFRIC 17 не применима к деятельности Группы, так как она не распределяет неденежные активы своим владельцам.

Интерпретация IFRIC 18 «Передача активов от потребителей» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты. В интерпретации разъясняется порядок учета передачи активов от потребителей, а именно, обстоятельства, при которых выполняется критерии определения актива; признание актива и оценка его стоимости при первоначальном признании; выявление отдельно идентифицируемых услуг (одна или более услуга в обмен на переданный актив); признание выручки, а также порядок учета передачи денежных средств от потребителей. В настоящее время Группа оценивает влияние интерпретации IFRIC 18 на консолидированную финансовую отчетность.

В 2007 году Правление КМСФО приняло решение о начале реализации проекта по ежегодной доработке МСФО с целью внесения необходимых, но не срочных, поправок в МСФО. Поправки, выпущенные в мае 2008 года, представляют собой комплекс изменений по-существу, разъяснений и изменений в терминологии в разных стандартах. Изменения по-существу относятся к следующим областям: классификация активов как предназначенных для продажи согласно МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля над дочерней компанией; возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для продажи, в составе долгосрочных активов согласно МСФО (IAS) 1; отражение в соответствии с МСФО (IAS) 16 продажи активов, которые ранее отражались как предназначенные для аренды, и классификация соответствующих потоков денежных средств в составе потоков денежных средств от операционной деятельности согласно МСФО (IAS) 7; разъяснение определения секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19; учет государственных займов, выданных по ставкам ниже рыночных, в соответствии с МСФО (IAS) 20; приведение определения стоимости заемных средств в МСФО (IAS) 23 в соответствие с методом расчета эффективной процентной ставки; разъяснение порядка учета дочерних компаний, предназначенных для продажи, в соответствии с МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; сокращение требований к раскрытию информации об ассоциированных компаниях и совместных предприятиях в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; расширение требований к раскрытию информации в соответствии с МСФО (IAS) 36; разъяснения по порядку учета затрат на рекламу в соответствии с МСФО (IAS) 38; корректировка определения категории активов, отражаемых по справедливой стоимости с учетом ее изменений в отчете о прибылях и убытках, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; введение порядка учета строительства инвестиционной собственности в соответствии с МСФО (IAS) 40; сокращение ограничений, касающихся порядка определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Другие поправки, внесенные в МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и МСФО (IFRS) 7, представляют собой лишь уточнение определений и редакционные правки, которые, как считает Правление КМСФО, не оказывают существенного влияния на бухгалтерский учет (либо данное влияние является минимальным). Группа не ожидает, что поправки окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Совершенствование раскрытия информации о финансовых инструментах – Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в марте 2009 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). В соответствии с поправкой требуется раскрытие более подробной информации об оценке справедливой стоимости и риске ликвидности. Компания должна будет раскрывать информацию об анализе финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Поправка (а) поясняет, что анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры о предоставленных финансовых гарантиях по максимальной величине гарантии в самый ранний период, когда может возникнуть требование об исполнении гарантии; (б) требует раскрытие информации о сроках, оставшихся до погашения производных инструментов в соответствии с условиями договоров, в случае если договорные сроки погашения необходимы для понимания распределения потоков денежных средств во времени. Компания также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.

Встроенные производные инструменты – поправки к IFRIC 9 и МСФО (IAS) 39 вступают в силу для годовых периодов, заканчивающихся 30 июня 2009 или после указанной даты. Поправки поясняют, что при реклассификации финансового актива из категории «отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков» должна производиться оценка всех встроенных производных инструментов, и в случае необходимости они должны отражаться в финансовой отчетности отдельно.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в апреле 2009 г.). Поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, интерпретации IFRIC 9 и интерпретации IFRIC 16 вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. Поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2010 г. или после этой даты. Поправки еще не применяются в Европейском Союзе. Поправки состоят из совокупности изменений по существу и разъяснений в отношении следующих МСФО и интерпретаций: уточнения в отношении неприменения МСФО (IFRS) 2 к операциям вкладов бизнеса в совместную деятельность и в объединение бизнеса с участием компаний, находящихся под общим контролем; разъяснения требований МСФО (IFRS) 5 и других стандартов по раскрытию информации в отношении внеоборотных активов (или активов, включенных в группу активов по прекращаемой деятельности), классифицированных как предназначенные для продажи или прекращаемая деятельность; изменения требований по раскрытию информации, содержащихся в МСФО (IFRS) 8, в отношении оценки активов сегментов; изменения к МСФО (IAS) 1 в отношении классификации на краткосрочные и долгосрочные обязательств, погашаемых долевыми инструментами; изменения МСФО (IAS) 7, согласно которым в инвестиционную деятельность включаются только затраты, приводящие к признанию активов; уточнения МСФО (IAS) 17 в части факторов, принимаемых во внимание при определении классификации аренды земли и установления переходных положений по изменению классификации действующей аренды земли; уточнения МСФО (IAS) 18 в отношении классификации деятельности компании в качестве принципала или агента; уточнения МСФО (IAS) 36 согласно которым генерирующие единицы не могут быть крупнее операционных сегментов до их агрегации; дополнения к МСФО (IAS) 38, поясняющие методы оценки справедливой стоимости приобретенных нематериальных активов, используемые при отсутствии активного рынка; дополнения к МСФО (IAS) 39 согласно которым: данный стандарт не применяется к определенным форвардным контрактам по объединению бизнеса, уточнен период перевода из капитала в отчет о прибылях и убытках прибылей и убытков по инструментам хеджирования, даны разъяснения в отношении тесно связанных с основными договорами опционов на досрочное погашение задолженности; разъяснение в отношении неприменения интерпретации IFRIC 9 к производным финансовым инструментам, встроенным в договоры на объединение бизнеса с участием компаний, находящихся под общим контролем и совместной деятельности; удаления из интерпретации IFRIC 16 исключения в отношении инструментов хеджирования в зарубежных операциях. Ожидается, что применение поправок к Международным стандартам финансовой отчетности не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
Если выше не указано иное, ожидается, что новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5 СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности активы и обязательства. Оценки подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок и допущений. Кроме оценок, руководство также использует некоторые суждения в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие.

Налоговое законодательство

Налоговое и таможенное законодательства Российской Федерации допускают возможность разных толкований (см. Примечание 20).

Сроки полезного использования основных средств

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

При увеличении срока полезного использования трубопровода для транспортировки нефти до 50 лет, прибыль за период составит на 2 830 млн. рублей больше в 2008 году (в 2007 году: 3 302 млн. рублей).

Резервы под демонтаж

Создается резерв под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей действующей сети нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода и нефтепродуктопровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефте- и нефтепродуктопровода. Расчет резерва производится исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода и нефтепродуктопровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Изменение в данном предположении или предположениях в отношении ожидаемых затрат, технических изменений и изменений в ставке дисконтирования могут привести к корректировкам созданного резерва (см. Примечание 15), расходов и соответствующих активов.

Если бы средняя стоимость демонтажа действующей системы нефтепроводов в текущей оценке увеличилась/(уменьшилась) на 10%, прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, уменьшилась/(увеличилась) бы на 698 млн. рублей (2007: 303 млн. рублей).

Оценка Группой резервов под обязательства основывается на фактах, известных в настоящее время, и на ожиданиях руководства в отношении конечного результата от погашения обязательства в будущем. Фактические результаты могут отличаться от оценок, и в будущем оценки могут меняться в положительную или отрицательную стороны в зависимости от результата или ожиданий, основывающихся на фактах, сопровождающих каждое обязательство.

6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Всего основные средства
На 1 января 2008						
Первоначальная стоимость	63 553	377 943	217 909	51 271	216 649	927 325
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	(19 366)	(166 309)	(108 090)	-	-	(293 765)
Остаточная стоимость на 1 января 2008	**44 187**	**211 634**	**109 819**	**51 271**	**216 649**	**633 560**
Амортизация	(2 268)	(12 622)	(19 643)	-	-	(34 533)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	7 073	143 098	150 171
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	15 380	92 665	48 188	-	(156 233)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств (см. Примечание 15)	-	7 461	-	-	(984)	6 477
Начисление резерва под обесценение	-	(492)	-	-	-	(492)
Выбытия: первоначальная стоимость	(516)	(305)	(2 206)	(464)	-	(3 491)
Выбытия: накопленная амортизация	172	284	1 986	-	-	2 442
Поступления по первоначальной стоимости при присоединении компаний под общим контролем	13 017	25 252	9 784	7 653	22 937	78 643
Поступление накопленной амортизации и резерва под обесценение при присоединении компаний под общим контролем	(4 965)	(12 747)	(5 935)	-	-	(23 647)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008	**65 007**	**311 130**	**141 993**	**65 533**	**225 467**	**809 130**
На 31 декабря 2008						
Первоначальная стоимость	91 434	503 016	273 675	65 533	225 467	1 159 125
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	(26 427)	(191 886)	(131 682)	-	-	(349 995)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008	**65 007**	**311 130**	**141 993**	**65 533**	**225 467**	**809 130**

6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2007						
Первоначальная стоимость	61 511	349 020	200 913	50 818	102 011	764 273
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	(17 948)	(153 530)	(95 176)	-	-	(266 654)
Остаточная стоимость на 1 января 2007	**43 563**	**195 490**	**105 737**	**50 818**	**102 011**	**497 619**
Амортизация	(1 609)	(14 072)	(15 423)	-	-	(31 104)
Поступления (включая предоплату)	-	-	4 267	617	156 958	161 842
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	2 334	26 310	15 258	-	(43 902)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств (см. Примечание 15)	-	3 014	-	-	1 582	4 596
Выбытие резерва под обесценение	-	964	154	-	-	1 118
Выбытия: первоначальная стоимость	(292)	(401)	(2 529)	(164)	-	(3 386)
Выбытия: накопленная амортизация	191	329	2 355	-	-	2 875
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007	**44 187**	**211 634**	**109 819**	**51 271**	**216 649**	**633 560**
На 31 декабря 2007						
Первоначальная стоимость	63 553	377 943	217 909	51 271	216 649	927 325
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	(19 366)	(166 309)	(108 090)	-	-	(293 765)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007	**44 187**	**211 634**	**109 819**	**51 271**	**216 649**	**633 560**

6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Основные средства и объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму 4 078 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года (на 31 декабря 2007 года – 3 586 млн. рублей) по некоторым объектам нефтепроводов и машинам и оборудованию.

Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода составляют 27 656 тыс. тонн сырой нефти и 1 237 тыс. тонн нефтепродуктов на 31 декабря 2008 года (на 31 декабря 2007 года – 26 888 тыс. тонн сырой нефти) (см. Примечание 4).

За год, закончившийся 31 декабря 2008 года, сумма процентов, капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 14 373 млн. рублей (см. Примечание 4).

Группа арендует основные средства (преимущественно машины и оборудование) на основании договоров финансовой аренды, по завершении которых Группа имеет право выкупить данное оборудование. По состоянию на 31 декабря 2008 года остаточная стоимость арендованного оборудования составляла 7 538 млн. рублей (на 31 декабря 2007 года – 9 365 млн. рублей).

7 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Ценные бумаги, котирующиеся на рынке	82	604
Финансовые вложения в прочие российские компании	880	998
	962	1 602
Минус: краткосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	(848)
	962	**754**

Ценные бумаги, котирующиеся на рынке, включают, в основном, вложения в акции компаний.

8 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Материалы и запасные части	6 600	5 477
Товары для перепродажи	2 262	4 197
Прочие запасы	42	206
	8 904	**9 880**

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва в размере 727 млн. рублей на 31 декабря 2008 года (по состоянию на 31 декабря 2007 года – 136 млн. рублей) на устаревшие запасы и снижение стоимости до чистой стоимости реализации. Материалы используются в основном для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

Стоимость товаров для перепродажи, включая нефть и нефтепродукты, была уменьшена до чистой стоимости реализации; изменение стоимости отражено в составе операционных расходов, в том числе, в связи со снижением цен на нефть при меняющихся экономических условиях в течение 2008 года (см. Примечание 2) за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, - 2 732 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, - 0 млн. рублей).

9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 34 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года (31 декабря 2007 года – 16 млн. рублей))	1 662	1 933
Предоплата и авансы	11 422	10 030
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 3 620 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года (31 декабря 2007 года – 94 млн. рублей))	5 998	9 072
	19 082	**21 035**

В составе прочей дебиторской задолженности в основном отражена задолженность, подлежащая возмещению в соответствии с заключенными мировыми соглашениями на возврат авансов, изначально выданных на капитальное строительство по расторгнутым договорам по причине невыполнения договорных условий подрядчиками. В составе расхода на создание резерва по сомнительной задолженности по прочей дебиторской задолженности, в основном, отражена сумма, относящаяся к авансам, выданным на капитальное строительство, в отношении которых ведутся судебные разбирательства по возврату в связи с невыполнением работ по договору. Во втором квартале 2008 года Группа получила 846 млн. рублей в качестве гарантии по невыполненным работам; данные средства были учтены как прочие доходы.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности был рассчитан на основе анализа вероятности ее погашения. Движение резерва представлено в нижеприведенной таблице:

	2008		2007	
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
На 1 января	16	94	20	341
Поступление при присоединении компаний под общим контролем	14	21	-	-
Списание резерва	(19)	(39)	(8)	(253)
Начисление резерва	23	3 544	4	6
На 31 декабря	34	3 620	16	94

Руководство определяет резерв под обесценение дебиторской задолженности на основе идентификации конкретного покупателя, тенденциях платежей покупателя, последующих поступлений и расчетов и анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Согласно анализу дебиторской задолженности в отношении дат погашения Группа имеет следующие просроченные остатки, не включенные в резерв под обесценение дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 г.:

	31 декабря 2008		31 декабря 2007	
Период просрочки	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
Менее 90 дней	176	67	211	63
Более 90 дней, но менее 365 дней	287	217	194	78
Более 365 дней	96	162	147	420
	559	446	552	561

Руководство группы полагает, что дебиторская задолженность предприятиям Группы будет погашена посредством получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, и соответственно, балансовая

9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС (продолжение)

стоимость дебиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Разбивка дебиторской задолженности по видам валют в разрезе долгосрочной и краткосрочной задолженности представлена в таблицах ниже:

Долгосрочная дебиторская задолженность	Рубль РФ	Доллар США	Евро	Другие валюты	Итого
31 декабря 2008					
торговая дебиторская задолженность	1 535	35	-	92	1 662
прочая дебиторская задолженность	5 788	193	-	17	5 998
	7 323	228	-	109	7 660
31 декабря 2007					
торговая дебиторская задолженность	1 911	18	4	-	1 933
прочая дебиторская задолженность	8 969	103	-	-	9 072
	10 880	121	4	-	11 005

Активы по НДС

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	41 898	28 211
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	15 093	22 634
	56 991	50 845
Минус: краткосрочный НДС	(46 710)	(50 845)
Долгосрочный НДС	**10 281**	-

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Остаток, выраженный в российских рублях	41 572	23 464
Остаток, выраженный в долларах США	18 992	34
Остаток, выраженный в Евро	1	-
	60 565	**23 498**

В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг путем проведения открытых конкурсов, в рамках которых к участникам предъявляются установленные законом квалификационные требования. На 31 декабря 2008 значительные остатки денежных средств размещены на счетах в банках, контролируемых государством (см. Примечание 21). Прочие денежные средства размещены в иных кредитных организациях, имеющих кредитный рейтинг не ниже BB- по шкале Standard & Poor's.

11 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

Акционерный капитал

	31 декабря 2008			31 декабря 2007		
	Количество акций, штук	Историческая стоимость	Стоимость с учетом инфляции	Количество акций, штук	Историческая стоимость	Стоимость с учетом инфляции
Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая:						
обыкновенные:	5 546 847	5,6	231	4 664 627	4,7	230
привилегированные:	1 554 875	1,5	77	1 554 875	1,5	77
	7 101 722	**7,1**	**308**	**6 219 502**	**6,2**	**307**

В январе 2008 года уставный капитал Группы был увеличен на 882 220 рублей, путем дополнительно выпуска 882 220 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль за акцию. Оплата дополнительного выпуска акций была осуществлена 100% акций ОАО «АК «Транснефтепродукт», стоимость оценки которых независимым оценщиком составила 52 554 995 тыс. рублей.

Эмиссионный доход, как разница в размере 52 553 113 тыс. рублей между номинальной стоимостью выпущенных акций и оценочной стоимостью вклада в уставный капитал была отнесена в состав добавочного капитала.

В составе «резерва, связанного с присоединением» отражена разница в 13 080 359 тыс. рублей между учетной стоимостью доли Компании в чистых активах Группы Транснефтепродукт по МСФО на дату присоединения (39 474 636 тыс. рублей) и суммой номинальной стоимости выпущенных акций и эмиссионного дохода (52 553 995 тыс. рублей, в том числе эмиссионный доход 52 553 113 тыс. рублей).

Данная операция была отражена в бухгалтерском учете 31 января 2008 года (см. Примечание 3 раздел «Объединение компаний под общим контролем»).

Текущая стоимость акционерного капитала на 31 декабря 2008 года и на 31 декабря 2007 года отличается от исторической стоимости на сумму эффекта гиперинфляции в РФ до 31 декабря 2002 года.

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании.

Права акционеров-владельцев привилегированных акций

В случае принятия общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право на получение дивидендов. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивидендов по привилегированным акциям, установлена в размере 10% чистой прибыли Компании по итогам последнего финансового года. В случае непринятия общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов в определенном году, у Компании не возникает обязательств по выплате дивидендов за данный год впоследствии.

11 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Акционеры-владельцы привилегированных акций Компании участвуют в общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов:

- о реорганизации и ликвидации Компании;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров-владельцев привилегированных акций, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди;
- по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, начиная с общего собрания акционеров, следующего за годовым общим собранием акционеров, на котором не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды

В июле 2008 года Общее собрание акционеров утвердило следующие дивиденды за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2007 года:

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	135,22	750
Привилегированные акции	258,54	402
		1 152

Дивиденды были выплачены в декабре 2008 года.

В июне 2007 года Общее собрание акционеров Компании утвердило следующие дивиденды за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	101,23	472
Привилегированные акции	225,42	351
		823

Дивиденды были выплачены в декабре 2007 года.

Распределяемая прибыль

Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Сумма чистой прибыли, отраженная в бухгалтерской отчетности Компании, составляет 3 682 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (4 018 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2007 года).

12 ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

Доли меньшинства в основном представляют собой доли в дочерних компаниях, принадлежащих ОАО «Связьинвестнефтехим» (36% уставного капитала ОАО «СЗМН») и Министерству земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан (24,5% уставного капитала ОАО «Уралсибнефтепровод»; 13,8% уставного капитала ОАО «Уралтранснефтепродукт»). Доля меньшинства в других компаниях раскрыта в Примечании 19.

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИЗИНГУ

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Кредиты и займы	253 104	157 656
Обязательства по финансовой аренде	2 633	4 921
Всего кредиты и займы	255 737	162 577
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов и текущей доли обязательств по финансовой аренде	(64 140)	(91 255)
	191 597	**71 322**
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов и обязательств по финансовой аренде		
Срок погашения:		
от одного года до пяти лет	122 551	40 752
более пяти лет	69 046	30 570
	191 597	**71 322**

По состоянию на 31 декабря 2008 года в состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 190 970 млн. рублей, справедливая – 144 798 млн. рублей. Справедливая стоимость краткосрочных кредитов и займов, а также обязательств по финансовой аренде существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года.

В августе 2006 года Группа заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом в размере 65 000 млн. рублей со Сбербанком России, контролируемым государством, для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. В соответствии с данным соглашением предоставлялись невозобновляемые кредитные линии сроком на один год. В октябре 2007 года Группа подписала дополнительное соглашение со Сбербанком России, в соответствии с которым период доступности средств в рамках возобновляемого кредита был ограничен 30 октября 2007 года. В течение 2008 года в рамках данного соглашения Группа погасила 35 810 млн. рублей. Остаток задолженности по данному соглашению на 31 декабря 2008 года равен 0 млн. рублей (31 декабря 2007 года – 35 810 млн. рублей). Проценты по кредитам начислялись по фиксированной ставке, которая могла быть увеличена банком в случае превышения текущей ставки рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10%.

В октябре 2007 года Группа заключила соглашение о возобновляемом кредите с лимитом 145 000 млн. рублей со Сбербанком России до 2014 года для финансирования строительства трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан. В рамках данного соглашения были заключены договоры об открытии невозобновляемой кредитной линии сроком на один год и более. В течение 2008 года в рамках данного соглашения Группа привлекла 104 589 млн. рублей. Остаток задолженности по данному соглашению на 31 декабря 2008 года составил 93 565 млн. рублей (31 декабря 2007 года – 50 788 млн. рублей). Проценты по кредиту начисляются по фиксированной ставке, которая может быть увеличена банком в случае превышения текущей ставки рефинансирования Центрального Банка РФ ставки рефинансирования, действовавшей на дату заключения договора, более чем на 10%.

Процентные ставки по займам, полученным в рублях, варьируются от 7% до 12%.

В марте 2007 года Группа выпустила еврооблигации сроком на 7 лет в размере 1,3 млрд. долларов США (38 195 млн. рублей по курсу Центрального Банка РФ на 31 декабря 2008 года, 31 910 млн. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 года) под процентную ставку 5,67% годовых.

В июне 2007 года Группа выпустила еврооблигации на сумму 0,5 млрд. долларов США (14 690 млн. рублей по курсу Центрального Банка РФ на 31 декабря 2008 года, 12 273 млн. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 года) сроком на 5 лет под процентную ставку 6,103% годовых.

Также в июне 2007 года Группа выпустила еврооблигации на сумму 0,7 млрд. евро (29 009 млн. рублей по курсу Центрального Банка РФ на 31 декабря 2008 года, 25 153 млн. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 года) сроком на 5 лет под процентную ставку 5,381% годовых.

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИЗИНГУ (продолжение)

В августе 2008 года Группа выпустила еврооблигации на сумму 0,6 млрд. долларов США (17 628 млн. рублей по курсу Центрального Банка РФ на 31 декабря 2008 года) сроком на 5 лет под процентную ставку 7,70% годовых.

Также в августе 2008 года Группа выпустила еврооблигации на сумму 1,05 млрд. долларов США (30 849 млн. рублей по курсу Центрального Банка РФ на 31 декабря 2008 года) сроком на 10 лет под процентную ставку 8,70% годовых.

Привлеченные в результате выпуска еврооблигаций средства используются Группой для финансирования строительства трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий Океан, либо рефинансирования текущей задолженности по заемным средствам, направленным на эти цели.

В октябре 2005 года Группа Транснефтепродукт заключила кредитное соглашение с ОАО «Внешторгбанк» об открытии долгосрочной кредитной линии в размере 753 млн. долл. США, которые были получены до 31 декабря 2007 года. Кредит был направлен на финансирование расходов, связанных с реализацией Проекта «Север», по строительству нефтепродуктопровода «Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск». Процентная ставка по кредиту составляет 10% годовых, проценты подлежат выплате ежеквартально. Кредит подлежал погашению в срок до апреля 2013 года, начиная с октября 2008 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года задолженность по кредиту составляет 21 389 млн. рублей (18 671 млн. рублей на 31 декабря 2007 года).

По состоянию на 31 декабря 2008 года и 2007 года все кредиты и займы Группы необеспеченные.

Обязательства по лизингу

Обязательства по лизингу, выраженные в условных единицах, подлежат погашению по курсу ЦБ на дату платежа следующим образом:

	31 декабря 2008		
	Лизинговые платежи	**Расходы по процентам**	**Приведенная стоимость обязательств по лизингу**
Менее одного года	2 887	881	2 006
От одного до пяти лет	902	275	627
	3 789	**1 156**	**2 633**

	31 декабря 2007		
	Лизинговые платежи	**Расходы по процентам**	**Приведенная стоимость обязательств по лизингу**
Менее одного года	4 165	1 223	2 942
От одного до пяти лет	2 424	445	1 979
	6 589	**1 668**	**4 921**

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Активы и обязательства по отложенным налогам включают следующее:

	1 января 2008	Поступления при присоединении компаний под общим контролем	(Расходы)/ доходы, отнесенные на счет прибылей и убытков	(Расходы)/ доходы, отнесенные непосредственно на капитал	31 декабря 2008
Отложенные налоговые обязательства:					
Текущая стоимость основных средств сверх налогооблагаемой базы	(44 790)	(2 335)	5 574	-	(41 551)
Прочие обязательства	(133)	(166)	144	(29)	(184)
	(44 923)	**(2 501)**	**5 718**	**(29)**	**(41 735)**
Активы по отложенным налогам:					
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	261	56	581	-	898
Налоговые убытки	-	-	1 882	-	1 882
Резервы на покрытие затрат по демонтажу и других затрат	15 271	109	(1 007)	-	14 373
	15 532	**165**	**1 456**	**-**	**17 153**
Чистые обязательства по отложенным налогам	**(29 391)**	**(2 336)**	**7 174**	**(29)**	**(24 582)**

	1 января 2007	(Расходы)/доходы, отнесенные на счет прибылей и убытков	31 декабря 2007
Отложенные налоговые обязательства:			
Текущая стоимость основных средств сверх налогооблагаемой базы	(40 292)	(4 498)	(44 790)
Прочие обязательства	(327)	194	(133)
	(40 619)	**(4 304)**	**(44 923)**
Активы по отложенным налогам:			
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	451	(190)	261
Резервы на покрытие затрат по демонтажу и других затрат	14 065	1 206	15 271
	14 516	1 016	15 532
Чистые обязательства по отложенным налогам	**(26 103)**	**(3 288)**	**(29 391)**

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по официальной ставке 20% для года, закончившегося 31 декабря 2008 года и 24% для года, закончившегося 31 декабря 2007 года, соответственно.

Ниже представлена сверка между расходами по налогу на прибыль, рассчитанными по нормативной налоговой ставке, и фактическими расходами по налогу на прибыль, рассчитанной на основании ожидаемой годовой эффективной ставки:

	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Прибыль до налогообложения	**94 502**	**95 125**
Налог на прибыль, рассчитанный по нормативной ставке 24%	22 681	22 830
Увеличение		
Расходы, не уменьшающие налогооблагаемую прибыль	4 191	7 621
Изменение нормативной ставки по налогу на прибыль до 20% действующей с 1 января 2009 года	(4 895)	-
Фактический расход по налогу на прибыль	21 977	30 451

26 ноября 2008 г. внесено изменение в налоговое законодательство Российской Федерации, касающееся уменьшения ставки налога на прибыль с 24% до 20%, вступающее в силу с 1 января 2009 года. Вышепредставленный эффект от изменений активов и обязательств по отложенному налогу представляет собой эффект снижения ставки налога на прибыль до 20%.

Группа не признает отложенное налоговое обязательство в отношении налогооблагаемых временных разниц в сумме 377 237 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года (на 31 декабря 2007 года – 315 453 млн. рублей), связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, так как Компания может влиять на срок погашения данного обязательства и не считает, что оно будет погашено в обозримом будущем.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Резерв на демонтаж основных средств	69 233	58 708
Пенсионные обязательства	5 772	4 607
	75 005	**63 315**

Резерв на демонтаж основных средств

Резерв создан под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей существующей сети трубопроводов на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода и нефтепродуктопровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефте- и нефтепродуктопровода. Расчет резерва произведен, исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода и нефтепродуктопровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Стоимость демонтажа включена в стоимость основных средств и амортизируются в течение срока полезной службы трубопровода.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Таким образом, в случае увеличения общей длины трубопровода создаются дополнительные резервы, а в случае демонтажа участков трубопровода размер резервов снижается. Прочие изменения по резервам отражаются при изменении программы или средних текущих затрат на демонтаж. Ожидаемая стоимость на дату демонтажа была дисконтирована до чистой текущей стоимости с использованием номинальной средней ставки дисконтирования 10,08% годовых (по состоянию на 31 декабря 2007 года – 6,6% годовых).

	2008	2007
На 1 января	58 708	54 228
Поступление новых основных средств	782	1 914
Изменения в оценках, относимые на основные средства	5 695	3 372
Использование резерва	(2 085)	(1 765)
Процентный расход	5 686	959
Поступление при присоединении компаний под общим контролем	447	-
На 31 декабря	**69 233**	**58 708**

Пенсионные обязательства

Согласно коллективным договорам с работниками Группа имеет обязательства перед работниками, имеющими стаж работы в Группе не менее трех лет, по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию. Также в соответствии с условиями коллективного договора Группа производит единовременные выплаты пенсионерам, не участвующим в программе негосударственного пенсионного страхования Группы, а также выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам в размере от одного до восьми минимальных размеров оплаты труда (МРОТ). В соответствии с принципами, приведенными в МСФО 19 «Вознаграждения работникам», была произведена оценка чистой текущей стоимости этих обязательств. При оценке обязательств был использован метод, учитывающий продолжительность жизни.

Изменения суммы чистого обязательства отражены в консолидированном балансовом отчете следующим образом:

	2008	2007
На 1 января	4 607	3 761
Процентный расход	322	263
Текущие расходы по пенсионному плану	271	221
Актуарный убыток	925	648
Пенсии выплаченные	(353)	(286)
На 31 декабря	**5 772**	**4 607**

Процентный расход, текущие расходы по пенсионному плану и актуарный убыток в размере 1 518 млн. руб. и 1 132 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2008 года и 2007 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 18).

Пенсионные обязательства в консолидированном балансовом отчете представлены следующим образом:

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Дисконтированная стоимость обязательств (не обеспеченных фондами)	5 772	4 607
Обязательства	5 772	4 607

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

	На 31 декабря 2008	На 31 декабря 2007
Средняя номинальная ставка дисконтирования	9,67%	7,00%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	9,50%	7,00%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	12	12

16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Кредиторская задолженность	14 057	15 500
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	17 584	12 844
Начисления	6 335	2 301
НДС к уплате	4 910	1 229
Задолженность по оплате труда	1 434	1 057
Прочие налоги к уплате	755	770
Прочая кредиторская задолженность	1 558	2 286
	46 633	**35 987**

Разбивка кредиторской задолженности по видам валют представлена в таблице ниже:

	Рубль РФ	Доллар США	Евро	Другие валюты	Итого
31 декабря 2008					
кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	13 984	25	-	48	14 057
прочая кредиторская задолженность	1 313	216	-	29	1 558
	15 297	**241**	-	**77**	**15 615**
31 декабря 2007					
кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15 480	-	20	-	15 500
прочая кредиторская задолженность	2 269	17	-	-	2 286
	17 749	**17**	**20**	-	**17 786**

17 ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	106 617	80 845
На экспорт	137 370	117 589
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	243 987	198 434
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	17 101	885
Выручка от реализации нефти	2 142	16 383
Выручка от продажи нефтепродуктов	3 494	-
Прочая выручка	8 253	6 240
	274 977	**221 942**

Выручка Группы от реализации услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, расположенным на территории РФ, включает:

- выручку за услуги по транспортировке нефти по направлениям в Российской Федерации и в страны-участники Таможенного Союза по тарифам, установленным и уплачиваемым в российских рублях, утвержденным и периодически пересматриваемым Федеральной службой по тарифам («на внутреннем рынке»);

- выручку за услуги по транспортировке нефти на экспорт (за пределы Российской Федерации и стран-участников Таможенного Союза) по тарифам, установленным и уплачиваемым в российских рублях, утвержденным и периодически пересматриваемым Федеральной службой по тарифам («на экспорт»).

Кроме того, по строке «Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти на экспорт» отражены:

- выручка за услуги по транспортировке транзитной нефти Азербайджана на экспорт через территорию Российской Федерации до порта Новороссийск по фиксированному тарифу, установленному и оплачиваемому в долларах США в соответствии с межгосударственным соглашением;

- выручка за услуги по транспортировке транзитной нефти Казахстана по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам и оплачиваемым в российских рублях (до 2008 года по тарифам, установленным и уплачиваемым в долларах США), за исключением маршрута Махачкала – Новороссийск, и

- выручка за услуги по транспортировке через территорию Российской Федерации транзитной нефти Казахстана на маршруте Махачкала – Новороссийск по фиксированному тарифу, установленному Федеральной службой по тарифам и уплачиваемому в российских рублях (до 2008 года по тарифу, установленному и уплачиваемому в долларах США).

Группа Транснефтепродукт получает выручку от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов, которая определяется тарифами с учетом расстояния. Тарифы устанавливаются в российских рублях и регулярно пересматриваются после утверждения Федеральной службой по тарифам. Тарифы взимаются в российских рублях за транспортировку нефтепродуктов потребителям России, Белоруссии и Украины по нефтепродуктопроводу, расположенному на территории этих стран. Тарифы, устанавливаемые Федеральной службой по тарифам, рассчитаны исходя из максимальной суммы оплаты за каждый маршрут, фактические тарифы зачастую ниже.

Прочая выручка Группы в основном включает услуги по компаундированию нефти, услуги по хранению нефти и нефтепродуктов, строительству, сдаче имущества в аренду и услуги связи.

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И ЧИСТЫЕ ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Операционные расходы		
Амортизация	34 067	30 892
Расходы на персонал		
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	39 815	23 967
Единый социальный налог	6 208	4 120
Вознаграждение основному управленческому персоналу (Примечание 21)	279	227
Социальные расходы	3 087	2 072
Электроэнергия	22 452	20 097
Материалы	11 999	8 525
Стоимость проданной нефти	2 274	14 977
Стоимость проданных нефтепродуктов	3 228	-
Расходы на страхование	3 190	6 410
Чистое изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	3 544	(251)
Снижение стоимости товаров для перепродажи	2 894	-
Чистое изменение резерва под снижение стоимости основных средств	492	(1 118)
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	6 634	6 535
Командировочные расходы	3 297	2 348
Транспортные расходы	1 839	1 884
Налоги, кроме налога на прибыль:		
Налог на имущество	1 585	1 451
Прочие налоги	379	159
Прочее	10 221	12 553
	157 484	**134 848**

Налог на имущество исчисляется по ставке, не превышающей 2,2% от среднегодовой остаточной стоимости основных средств. Действующим законодательством предусмотрено уменьшение размера налогооблагаемой базы на величину остаточной стоимости объектов магистральных трубопроводов, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.

В составе расходов на персонал по статье «Единый социальный налог» отражены расходы Группы, связанные с отчислениями в Пенсионный фонд РФ по пенсионному плану с установленными взносами, величина которых за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составила 3 972 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, - 2 784 млн. рублей).

Расходы на оплату труда и пенсионные начисления включают в себя расходы, связанные с начислениями в негосударственный пенсионный фонд по пенсионному плану с установленными взносами, величина которых за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составила 3 248 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, - 2 127 млн. рублей).

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И ЧИСТЫЕ ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (продолжение)

Следующие затраты и доходы были включены в прочие чистые операционные доходы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Излишки нефти	9 728	15 970
Убыток от выбытия основных средств	(940)	(536)
Расходы на благотворительность	(1 004)	(7 193)
Получение страховой премии	1 029	-
Прибыль / (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	425	(38)
	9 238	**8 203**

19 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Ниже приведены основные дочерние общества, консолидированные в финансовой отчетности Группы, и зависимые общества, учтенные по методу долевого участия:

	Страна учреждения	Доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2008
Региональные операторы нефтепровода		
ОАО «Сибнефтепровод»	Россия	100,0
ОАО «Черномортранснефть»	Россия	100,0
ОАО «МН «Дружба»	Россия	100,0
ОАО «Приволжскнефтепровод»	Россия	100,0
ОАО «Транссибнефть»	Россия	100,0
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	Россия	100,0
ОАО «Центрсибнефтепровод»	Россия	100,0
ОАО «СМН»	Россия	100,0
ООО «Балтнефтепровод»	Россия	100,0
ОАО «Уралсибнефтепровод»	Россия	75,5
ОАО «СЗМН»	Россия	64,0
ООО «Востокнефтепровод»	Россия	100,0
Прочие сервисные компании операторов нефтепровода		
ОАО «Гипротрубопровод»	Россия	100,0
ОАО «Связьтранснефть»	Россия	100,0
ОАО ЦТД «Диаскан»	Россия	100,0
ОАО «Волжский подводник»	Россия	100,0
ЗАО «Центр МО»	Россия	100,0
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Россия	100,0
ООО «ТрансПресс»	Россия	100,0
ООО «ЦУП ВСТО»	Россия	100,0
ООО «Транснефть Финанс»	Россия	100,0
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	Россия	100,0
ЗАО «Транснефть-Сервис»	Россия	75,0
ООО «Транснефть-Терминал»	Россия	75,0
ОАО «Энерготерминал»	Россия	51,0
Fenti Development Limited	Кипр	100,0

19 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

	Страна учреждения	Доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2008
Региональные операторы нефтепродуктопровода		
ОАО «Мостранснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Петербургтранснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Северо-Кавказский транснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Сибтранснефтепродукт»	Россия	100,0
ЧУП «Запад – Транснефтепродукт»	Беларусь	100,0
ДП «ПрикарпатЗападтранс»	Украина	100,0
ООО «Балттранснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Уралтранснефтепродукт»	Россия	86,2
Прочие сервисные компании операторов нефтепродуктопровода		
ОАО «АК «Транснефтепродукт»	Россия	100,0
ООО ЧОП «Спецтранснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Торговый Дом «Транснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Телекомнефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Подводспецтранснефтепродукт»	Россия	100,0
ОАО «Институт Нефтепродуктпроект»	Россия	100,0
ООО «СОТ-ТРАНС»	Россия	100,0
ООО «БалттрансСервис»	Россия	100,0
Зависимые общества, учитываемые по методу долевого участия		
ООО «ЛатРосТранс»	Латвия	34,0
ООО «ТК-БА»	Россия	33,3
ЗАО «Промсфера»	Russia	50,0
ООО «Импэкс-Плюс»	Russia	50,0
ООО «Тихорецк-Нафта»	Russia	50,0

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства
В течение 2008 года Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2008 года не существует претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода нижеуказанных судебных разбирательств как среднюю.

По состоянию на дату подписания данной консолидированной финансовой отчетности судами было подтверждено право компаний Группы (Компании и Транснефтепродукта) на возмещение НДС общей суммой 6 493 млн. рублей (налоговые декларации за январь 2004 года – октябрь 2007 года), уплаченного по ставке 18 % своим дочерним обществам за услуги по перекачке нефти и нефтепродуктов, потребленные Компанией и Транснефтепродуктом для оказания собственных услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов по системе магистральных нефте- и нефтепродуктопроводов.

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ И ДРУГИЕ РИСКИ (продолжение)

Однако, налоговый орган, продолжая оспаривание судебных актов, вынесенных в пользу Транснефтепродукта, подал заявления о пересмотре части судебных актов в порядке надзора в Высший Арбитражный Суд РФ (ВАС РФ). В результате рассмотрения одного из указанных заявлений, состоявшегося 25 февраля 2009 года, Президиум ВАС РФ отменил судебные акты о возмещении Транснефтепродуктом 68 млн. рублей и передал спор на новое рассмотрение в суд первой инстанции. В мае 2009 года ФАС Московского округа отменил судебные акты о возмещении Компании НДС на общую сумму 1 397 млн. руб. и в части 701 млн. руб. направил дело на рассмотрение в суд первой инстанции.

Налогообложение

Российское налоговое и таможенное законодательства допускают различные толкования и подвержены частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, в связи с чем, существует вероятность, что операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, будут оспорены. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Охрана окружающей среды

Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов.

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство, продолжает развиваться и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Группа проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде.

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через представителей Министерства Энергетики, прочих федеральных органов исполнительной власти и независимых компаний в Совете директоров Компании. Правительство РФ назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

В доверительном управлении Компании находятся 24% пакета акций Каспийского Трубопроводного Консорциума-Р и 24% пакета акций Каспийского Трубопроводного Консорциума -К, принадлежащего Российской Федерации на 31 декабря 2008 года и 2007 года. Результаты деятельности данных компаний не включены в консолидированную отчетность, в связи с тем, что Компания выступает в качестве агента от имени Российской Федерации.

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контрольные пакеты акций которых принадлежат государству. К числу операций с такими организациями относятся, в частности, следующие: закупки электроэнергии для производственных потребностей, транспортировка нефти, добытой государственными предприятиями, и операции с банками, контролируемыми государством.

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируемыми государством, и имела следующие остатки задолженности:

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (продолжение)

	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Выручка от транспортировки нефти	69 711	60 046
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	6 020	-
Расходы на электроэнергию	(1 420)	(1 815)
Расходы на выплату процентов	(9 717)	(4 799)

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Дебиторская задолженность и предоплата	770	235
Денежные средства	29 083	6 915
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти	4 083	2 989
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефтепродуктов	1 044	-
Краткосрочные и долгосрочные займы	118 111	86 656

Операции с контролируемыми государством организациями включают в себя налоги, суммы которых и необходимые пояснения содержатся в консолидированном бухгалтерском балансе, в отчете о прибылях и убытках и в Примечаниях 9, 16, 17 и 18.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые высшему руководству Компании и её дочерних обществ, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Были осуществлены следующие выплаты:

	Год, закончившийся 31 декабря 2008	Год, закончившийся 31 декабря 2007
Заработная плата и премии	260	197
Выплаты, связанные с увольнениями	9	7
Прочие	10	23
	279	**227**

В соответствии с требованиями Российского законодательства, Группа осуществляет отчисления в Пенсионный фонд РФ по пенсионному плану с установленными взносами с выплат всем работникам, включая высшее руководство Компании. Высшее руководство Компании и ее дочерних обществ также является участниками программ негосударственного обеспечения (программа негосударственного обеспечения НПФ «Транснефть», а также программа единовременных выплат при выходе на пенсию).

22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Принципы учетной политики для финансовых инструментов были применены к следующим показателям:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи
Активы на дату отчетности		
31 декабря 2008		
Денежные средства и их эквиваленты (см. Примечание 10)	60 565	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (см. Примечание 7)	-	962
Прочие финансовые активы	1 505	-
Дебиторская задолженность (торговая и прочая) (см. Примечание 9)	7 660	-
	69 730	**962**
31 декабря 2007		
Денежные средства и их эквиваленты (см. Примечание 10)	23 498	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (см. Примечание 7)	-	1 602
Дебиторская задолженность (торговая и прочая) (см. Примечание 9)	11 005	-
	34 503	**1 602**

	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Обязательства на дату отчетности		
Кредиторская задолженность (торговая и прочая) (см. Примечание 16)	15 615	17 786
Кредиты и займы, обязательства по лизингу (см. Примечание 13)	255 737	162 577
	271 352	**180 363**

Деятельность Группы подвержена различным финансовым рискам: риску изменения курсов валют, риску изменения процентной ставки, риску изменения товарных цен, кредитному риску и риску ликвидности.

Политика управления рисками Группы разработана в целях идентификации и анализа рисков, которым подвержена Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются с учетом изменений рыночных условий и деятельности Группы.

Риск изменения курсов валют

Общая стратегия Группы заключается в стремлении снизить риск курсовых разниц, связанный с использованием валют, отличных от российского рубля, доллара США и Евро. Более того, Группа не использует валютные или форвардные контракты. Преимущественно, подверженность Группы изменениям курсов валют возникает от займов, номинированных в долларах США и Евро, которые были получены в 2007 и в 2008 годах (см. Примечание 13). Активы и обязательства, выраженные в украинских гривнах и белорусских рублях, относящихся к Группе, приводящие к возникновению потенциального валютного риска, незначительны.

22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

На 31 декабря 2008 года, если бы доллар США укрепился/ослаб на 20% по отношению к российскому рублю при прочих равных условиях, прибыль после вычета налогов и капитал снизились/возросли бы на 20 752 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года – 7 460 млн. рублей), в основном, в результате потерь/(доходов) от конвертации займов и пересчета остатка денежных средств, номинированных в долларах США, в рубли.

На 31 декабря 2008 года, если бы Евро укрепился/ослаб на 20% по отношению к российскому рублю при прочих равных условиях, прибыль после вычета налогов и капитал снизились/возросли бы на 5 802 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года – 3 824 млн. рублей), в основном, в результате потерь от конвертации займов, номинированных в Евро, в рубли.

Риск изменения процентных ставок

Руководство не имеет официальной политики в отношении определения уровня подверженности Группы риску изменения процентной ставки по фиксированным или плавающим ставкам процента. Однако в момент привлечения новых займов или кредитов, руководство решает, исходя из собственных профессиональных суждений, какая ставка процента, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной с точки зрения Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Поскольку Группа не имеет каких-либо существенных активов, приносящих процентный доход, финансовый результат и денежный поток от основной деятельности Группы в целом не зависит от изменений рыночных процентных ставок по активам.

Кредиты и займы, полученные Группой под фиксированные процентные ставки, подвергают ее риску изменения справедливой стоимости. Группа получает займы от банков по текущим рыночным процентным ставкам и не использует какие-либо инструменты хеджирования в целях управления риском изменения процентных ставок. Группа не относит изменение справедливой стоимости финансовых активов и обязательств с фиксированной ставкой на прибыль или убыток, соответственно изменения процентных ставок не окажут влияния на прибыль или капитал.

Риск изменения товарных цен

Основная деятельность Группы предполагает техническое обслуживание и замену существующих, а также строительство новых трубопроводов. Это обуславливает необходимость ежегодных закупок значительного количества металлических труб для замены и строительства новых трубопроводов. Группа не имеет долгосрочных договоров ни с производителями труб, ни с нефтедобывающими и нефтеперерабатывающими компаниями и не использует производных договоров для управления рисками изменения цен на металл и цен на нефть и нефтепродуктов.

Кредитный риск и выполнение контрактных обязательств

Кредитный риск – это риск финансового убытка для Группы в случае невыполнения клиентом или контрагентом по финансовому инструменту своих обязательств по соответствующему договору. Данный риск возникает, в основном, в связи с дебиторской задолженностью клиентов Группы и ее инвестициями.

В своей работе с клиентами Группа, как правило, использует систему предоплат. Группа не имеет и не выпускает финансовые инструменты для хеджирования и торговли. Торговая дебиторская задолженность Группы не обеспечена. Являясь естественной государственной монополией, Группа обеспечивает равный доступ к нефтепроводной и нефтепродуктопроводной системам всех отечественных нефтяных и нефтеперерабатывающих компаний, при этом наибольшая доля выручки формируется по договорам с крупнейшими нефтяными компаниями Российской Федерации, которые, в том числе, контролируются государством. Группа не имеет существенной концентрации кредитного риска и существенной просроченной и сомнительной торговой дебиторской задолженности.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В связи с тем, что для оптовых покупателей независимый кредитный рейтинг не установлен, Группа оценивает кредитное качество покупателя на основании его финансового положения, сложившегося опыта взаимоотношений и других факторов.

Выбор поставщиков активов и услуг Группа осуществляет, как правило, на конкурсной основе.

22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

При проведении конкурса в качестве критериев отбора применяются как технические и финансовые показатели претендента (наличие производственной базы, квалифицированного персонала, соответствующего опыта, стоимость активов и услуг и т.п.), так и критерии его надежности (финансовое состояние, профессиональная и этическая репутация претендента, наличие служб контроля качества поставляемых активов и выполняемых услуг). Конкурсный подбор обеспечивает выбор поставщиков, риск невыполнения контрактных обязательств которых минимален.

Наличные денежные средства и банковские депозиты в основном размещаются в финансовых институтах, контролируемых государством, вследствие чего риск их несостоятельности минимален.

Максимальный кредитный риск Группы выражен балансовой стоимостью каждого финансового актива, признанного в бухгалтерском балансе.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства в момент наступления срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Группы.

Разумное управление риском ликвидности включает в себя поддержание достаточного уровня наличных средств и возможность их привлечения посредством доступных кредитных инструментов. Группа поддерживает достаточный уровень гибкости, сохраняя возможность привлекать необходимый объем средств посредством открытых кредитных линий.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая процентные платежи:

31 декабря 2008:

		Поток денежных средств по заключенным договорам				
	Балансовая стоимость	Всего	12 месяцев и менее	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы	253 104	325 537	74 986	65 548	101 466	83 537
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 615	15 615	15 615	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	2 633	3 789	2 887	864	18	20
	271 352	**344 941**	**93 488**	**66 412**	**101 484**	**83 557**

31 декабря 2007:

		Поток денежных средств по заключенным договорам				
	Балансовая стоимость	Всего	12 месяцев и менее	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы	157 656	182 612	96 604	3 912	48 059	34 037
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17 786	17 786	17 786	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	4 921	6 589	4 166	2 098	325	-
	180 363	**206 987**	**118 556**	**6 010**	**48 384**	**34 037**

22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость финансовых инструментов была определена Группой на основании имеющейся рыночной информации и с использованием соответствующих методологий оценки. Справедливая стоимость дебиторской и кредиторской задолженности существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года и 2007 года. Справедливая стоимость кредитов, займов, а также обязательств по финансовой аренде раскрыта в Примечании 13.

Управление риском капитала

Основная задача Группы при управлении капиталом – сохранение способности Группы непрерывно функционировать с целью обеспечения требуемой доходности акционерам и выгод заинтересованным сторонам, а также сохранения оптимальной структуры капитала и снижения его стоимости. В связи с этим, капиталом Группы признается акционерный капитал, причитающийся акционерам Компании, а также долгосрочная и краткосрочная задолженность. С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может: варьировать сумму выплачиваемых дивидендов, выпускать новые акции, привлекать новые или погашать существующие кредиты и займы.
В рамках управления капиталом с целью сохранения основных параметров долговой нагрузки в оптимальных пределах руководство Группы отслеживает основные финансовые показатели, такие как отношение Общий долг/EBITDA, отношение Общий долг/Капитал, отношение Средства от операционной деятельности/Общий долг.

Фактические основные финансовые показатели соответствуют плановым, что позволяет Группе поддерживать свой кредитный рейтинг на высоком уровне, не ниже BBB- по Standard & Poor's и Baa3 по шкале Moody's. Текущий кредитный рейтинг Группы установлен на уровне BBB Standard & Poor's и Baa1 Moody's.

В течение года подход Группы к управлению капиталом не менялся.

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В феврале 2009 года Группа подписала кредитный договор с Корпорацией Банк развития Китая на сумму 10 млрд. долларов США, с плавающей процентной ставкой в зависимости от уровня LIBOR, сроком погашения через 20 лет, равными долями, начиная с 5 года с момента привлечения. Проценты по кредитному договору подлежат уплате один раз в 6 месяцев - до 1 января 2011 года и ежемесячно - после 1 января 2011 года. До даты подписания настоящей отчетности Группа осуществила выборку в рамках договора в объеме 5,0 млрд. долларов США. Получение оставшихся денежных средств Группой ожидается в 2009 - 2010 годах. Кредитные средства будут направлены на строительство трубопровода Восточная Сибирь – Тихий Океан на территории России, в том числе на участке Сковородино - граница КНР.

В июне 2009 года Компания разместила неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 на общую сумму 35 000 млн. руб. номинальной стоимостью 1 тыс. руб. каждая со сроком погашения через 10 лет, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, но не ранее 6 лет с момента размещения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
Учетная политика ОАО «АК «Транснефть»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»
ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

ПРИКАЗ

« 31 » декабря 2005 г. МОСКВА № 164

Об учетной политике

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказами Министерства финансов Российской Федерации от 09.12.98 г. №60н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98»; от 29.07.98 г. № 34н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «АК «Транснефть» в целях обеспечения единства методологического, организационного и технического учетного процесса:

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года «Правила ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2006 год» с приложениями. Приложение №1 к настоящему приказу

2. Считать утратившими силу приказы ОАО «АК «Транснефть» от 29 декабря 2001 г. № 124, от 31 декабря 2002 года №147, от 31 декабря 2003 года № 113, от 31 декабря 2004 года № 124.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Президент С.М. Вайнштok

Приложение № 1
к приказу ОАО «АК «Транснефть»
от 31.12.2005 № 164

Правила ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2006 год

Раздел 1. Организационный раздел

1. Организация учетной работы

1.1. Бухгалтерский учет в Компании осуществляется бухгалтерией.

1.2. Организация учета в представительствах Компании осуществляется на основе положения о представительствах ОАО "АК "Транснефть" за рубежом.

2. План счетов бухгалтерского учета

2.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета.

Все изменения к рабочему плану счетов должны быть согласованы с вице-президентом (финансово-экономическая деятельность), советником президента (финансово-экономическая деятельность) и с главным бухгалтером Компании.

3. Ведение форм бухгалтерского учета и форм учета для целей налогообложения

3.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

3.2. Регистры бухгалтерского учета и налоговые регистры по возможности вести в специальных журналах, полученных с использованием средств электронно-вычислительной техники, с выведением информации на бумажных носителях.

4. Применяемые формы первичных учетных документов

4.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) бухгалтерии и отдела налогового учета и отчетности и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

4.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в бухгалтерию для отражения в бухгалтерском учете в сроки возложить на лиц, составляющих и принимающих от контрагентов Компании эти документы.

4.3. Утвердить перечень структурных подразделений, ответственных за выпуск счетов-фактур Компании при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров.

Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников, без согласования с главным бухгалтером.

4.4. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить лишь по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

4.5. Бухгалтерии не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.

5. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления

5.1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к ним, пояснительной записки и аудиторского заключения (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.3. Формы годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности утверждаются отдельным приказом по ОАО «АК «Транснефть».

5.4. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

5.5. Главному бухгалтеру предоставляется право уточнять формы внутренней бухгалтерской отчетности.

5.6. В сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «АК «Транснефть» включать показатели дочерних обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, зависимых обществ, а также обществ, контролируемых Компанией путем опосредованного участия в уставном капитале через дочерние общества, с учетом требований существенности и рациональности.

5.4. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5 процентов. При этом, независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, нераскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

6. Правила документооборота и технология обработки учетной информации

6.1. Утвердить график документооборота.

6.2. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными инструкциями и письменным распоряжением главного бухгалтера. Указанные лица несут ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета.

6.3. Департаменту информационных технологий обеспечить защиту от несанкционированных исправлений в регистрах учета путем установления прав доступа, согласованного с главным бухгалтером.

6.4. Исправление ошибки в регистре учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление. При внесении исправительных проводок за

прошедшие периоды составлять бухгалтерскую справку, заверенную подписью лица, внесшего исправление, с приложением обосновывающих исправительную проводку документов.

7. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

7.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию имущества и финансовых обязательств со следующей периодичностью:

- основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно;
- кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности - не реже 1 раза в квартал;
- товаров в столовой и буфете, на складах - не реже 1 раза в полугодие;
- дебиторской и кредиторской задолженности - в течение года и перед составлением годового отчета;
- по остальным видам имущества и обязательств – перед составлением годового отчета.

7.2. Инвентаризацию проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по Компании.

7.3. Списание просроченной дебиторской и кредиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8. Порядок контроля за хозяйственными операциями

8.1. Контроль за хозяйственными операциями осуществлять структурным подразделениям Компании в соответствии с положением о порядке заключения и исполнения договоров в ОАО "АК Транснефть", регламентом прохождения документов и информации между подразделениями Компании по договорам на оказание услуг по транспортировке нефти, хранению нефти и компаундированию, а также другими организационно - распорядительными документами.

Раздел 2. Способы ведения бухгалтерского учета

1. Учет основных средств

1.1. Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.94 г. №359 и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1, а также в соответствии с регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы. Код согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по представлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта).

Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств. Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.

1.2. Переоценку основных средств производить в порядке и сроки, определяемые отдельным приказом.

1.3. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества по правилам бухгалтерского учета, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;
- платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;
- суммовых разниц.

1.4. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

1.5. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г., производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 г., - по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

1.6. Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемой приказом по Компании, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов.

1.7. Ремонтный фонд не создавать.

1.8. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств включать в состав внереализационных расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав внереализационных расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

1.9. Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.

Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств за исключением случая, указанного в абзаце 3 настоящего подпункта.

Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.

1.10. Активы (в том числе книги, брошюры и т. п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию. Структурным подразделениям обеспечить их сохранность.

Активы (в том числе книги, брошюры и т. п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

2. Учет нематериальных активов

2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом.

2.2. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.

2.3. Отражать амортизацию нематериальных активов способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете «Амортизация нематериальных активов».

3. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

3.1. Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.

3.2. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР).

4. Учет материально-производственных запасов (материалов, товаров, готовой продукции)

4.1. Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с их распределением по видам:

4.1.1. материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, работ, услуг, а также для управленческих нужд;

4.1.2. готовая продукция;

4.1.3. товары.

4.2. Материально-производственные запасы, в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.

4.3. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции к счету "Материалы", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.

Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету "Оборудование к установке", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.

4.4 Списание ТЗР по отдельным видам или группам материалов производится пропорционально учетной (договорной) стоимости материалов, исходя из отношения суммы остатка величины ТЗР на начало месяца (отчетного периода) и текущих ТЗР за месяц (отчетный период) к сумме остатка материалов на начало месяца (отчетного периода) и поступивших материалов в течение месяца (отчетного периода) по учетной (договорной) стоимости. Полученное в результате значение, умноженное на 100, дает процент, который следует использовать при списании ТЗР на увеличение (удорожание) учетной (договорной) стоимости, израсходованных материалов.

Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по кредиту счета 10 в договорных ценах.

Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.

4.5. При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценку определять по средней себестоимости, а товаров, кроме квартир, - по способу ЛИФО. При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.

4.6. Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

Расчет среднемесячной фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять по следующей формуле:

S сред. = (S н.м. + S пост.)/(К н.м.+К пост.), где

S сред. - среднемесячная фактическая себестоимость;

S н.м. - стоимость материалов на начало месяца;

S пост. - стоимость материалов, поступивших до момента отпуска материалов;

К н.м. - количество материалов на начало месяца;

К пост. - количество материалов, поступивших до момента отпуска материалов

4.7. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах "Строительные материалы", "Материалы на давальческой основе для кап. строительства", "Материалы на давальческой основе для кап. ремонта" счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой.

4.8. При осуществлении розничной торговли производить оценку приобретенных товаров по продажной стоимости с отдельным учетом наценок (скидок). Вести аналитический учет движения товаров в количественном и стоимостном выражении по местам их нахождения.

4.9. Стоимость специальной оснастки и специальной одежды (за исключением специальной одежды, указанной в пункте 4.10) погашать линейным способом.

4.10. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года, единовременно списывать на текущие расходы (в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство, в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам ОАО (ЗАО, ООО).

4.11. Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете "Специальная оснастка, переданная в эксплуатацию".

5. Учет финансовых вложений

5.1. Дополнительные затраты на приобретение ценных бумаг (затраты, осуществляемые помимо сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) полностью признаются в составе их первоначальной стоимости.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:

- акцию;
- пай;
- облигацию;
- вексель;
- сертификат;
- варрант;
- предоставленный займ;
- депозитный вклад;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
- вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод).

В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:

- по облигациям, приобретаемым в документарной форме - облигация,
- в бездокументарной форме - серия, транш (при наличии данных).

5.2. Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально. Передачу сведений о текущей рыночной стоимости финансовых вложений на основании котировок организованных рынков ценных бумаг возложить на отдел управления собственностью, ценными бумагами и работы с АО.

5.3. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода относить на финансовые результаты.

5.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

5.5. Перевод долгосрочных вложений в краткосрочные осуществлять в момент, когда по условиям договора и условиям выпуска до погашения финансового вложения остается 365

дней. Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

6. Учет кредитов и займов

6.1. Осуществлять перевод долгосрочной задолженности по заемным средствам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

6.2. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, учитывать как расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

7. Учет доходов

7.1. Доходами от обычных видов деятельности признавать выручку от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Компанией систематически (постоянно).

7.2. Все остальные доходы признавать прочими доходами.

7.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности. Перечень видов деятельности является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».

7.4. Аналитический учет расчетов по доходам по видам деятельности осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).

7.5. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета

8.1. Расходами по обычным видам деятельности признавать расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

8.2. Все остальные расходы признавать прочими расходами.

8.3. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в себестоимости проданных товаров, работ, услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного года, связанные с продажей продукции, работ, услуг, издержки обращения по торговой и посреднической деятельности.

8.4. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы будущих периодов) списывать равномерно в течение периода, к которому они относятся.

8.5. Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.

8.6. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также лицензий учитывать на счете

"Расходы будущих периодов" и равномерно списывать независимо от результатов деятельности исходя из срока полезного использования на программные продукты, определенного в соответствии с регламентом "Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами", на лицензии - согласно сроку их действия

8.7. Незавершенное производство оценивать по прямым затратам.

8.8. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, главный бухгалтер), определяемого трудовым договором.

8.9. Резерв на оплату отпусков не создавать.

8.10. Начислять резерв сомнительных долгов - по данным проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО "АК "Транснефть" регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8.11. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности. Перечень видов деятельности является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».

8.12. Учет затрат на производство группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

- Материальные затраты;
- Затраты на оплату труда;
- Единый социальный налог;
- Амортизация;
- Прочие затраты.

8.13. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8.14. Для целей исчисления отложенного налога на прибыль информация о постоянных и временных разницах формируется в специальных регистрах по отложенному налогу на прибыль.

8.15. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать в следующих разрезах:

- объекты калькулирования - виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

8.16. Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20)

8.16.1. Прямыми затратами на основное производство, являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид деятельности) независимо от вида расходов (за исключением расходов связанных с управлением и

обслуживанием основного производства). При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты считать косвенными производственными расходами и учитывать на 20 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением между объектами калькулирования.

К прямым затратам в том числе относятся:

- Материальные затраты;
- Оплата труда с начислениями основного персонала (при наличии);
- Охрана труда (спецодежда, молоко и пр.) основного персонала (при наличии);
- Амортизация основных средств;

К материальным затратам, учитываемым в составе прямых расходов, в том числе относятся затраты на приобретение услуг дочерних обществ по транспортировке и компаундированию нефти.

8.16.2. Учет и распределение прямых затрат осуществлять следующим образом:

Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды деятельности), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. напрямую.

Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности, осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности, имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.

8.17. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23)

8.17.1. Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим способом:

Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.

Базой для распределения затрат является объем оказанных службами вспомогательного производства услуг (работ, продукции)*, либо - при отсутствии возможности распределения согласно объемам - прямые затраты основного производства, которые были непосредственно напрямую отнесены на объект калькулирования.

8.17.2. При закрытии по итогам отчетного периода счета 23 обеспечить учет перенесенных затрат на счете 20 в разрезе элементов.

8.18. Основные принципы учета общехозяйственных затрат (счет 26)

8.18.1. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления организации и его филиалов и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».

---

* затраты котельной распределяются пропорционально Гкал, затраты автотранспортной службы пропорционально отработанным машино-часам (ткм) и т.д.

8.19. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29)

8.19.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.

8.19.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид деятельности, оказываемых (выполняемых, производимых) данными производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид деятельности данные расходы учитывать на 29 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением.

В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:

- оплату труда и отчисления на социальные нужды персонала управления объектом социальной сферы;
- амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общепроизводственного назначения;
- арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;
- другие аналогичные по назначению расходы.

8.19.3. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:

• Если возможно определить конкретный вид деятельности, с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид деятельности.

• При отсутствии такой возможности распределение между видами деятельности осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.

9. Учет валютных операций

9.1. Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.

9.2. Пересчет стоимости средств на счетах в кредитных организациях, выраженной в иностранной валюте, производить на дату совершения операций, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности. Пересчет стоимости указанных активов на другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

10. Учет государственной помощи

10.1. Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

11. События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности

11.1. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" и ее дочерних обществ событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

Раздел 3. Способы ведения учета для целей налогообложения

1. Организация налогового учета

1.1. Налоговый учет осуществлять отделу налогового учета и отчетности.

Распределить обязанности, связанные с ведением налогового учета, между бухгалтерией и отделом налогового учета и отчетности в соответствии с графиком документооборота для целей налогообложения..

Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

1.2. Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах РФ, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Предоставить право главному бухгалтеру (первому заместителю главного бухгалтера) и начальнику отдела налогового учета и отчетности по взаимному согласованию изменять и дополнять формы утвержденных регистров налогового учета и справок, а также вводить новые регистры налогового учета и справки в соответствиями с потребностями АК "Транснефть" и нормами законодательства РФ о налогах и сборах.

Ввод новых регистров осуществлять распоряжением главного бухгалтера.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в отдел налогового учета и отчетности в сроки, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета, бухгалтерские и иные справки подписывать лицам, в обязанности которых входит их составление, а также руководителям или заместителям руководителей соответствующих департаментов, отделов и служб.

2. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль

2.1. Способы ведения налогового учета по налогу на прибыль

2.1.1 Налоговый учет основных средств

2.1.1.1. Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства России от 01.01.2002 № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять самостоятельно. При этом ответственность за определение срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств.

При получении в виде вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования определять как установленный для целей налогового учета предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

2.1.1.2. По основным средствам, введенным в эксплуатацию по состоянию на 1 января 2002 года, начисление амортизации производить линейным способом.

По основным средствам, вводимым в эксплуатацию с 1 января 2002 года, начисление амортизации производить:

- линейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 1-4 и 8-10 амортизационным группам;
- нелинейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 5-7 амортизационным группам.

По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3.

По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

2.1.1.3. Включать в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

2.1.2. Налоговый учет нематериальных активов

2.1.2.1. Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

2.1.3. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

2.1.3.1. В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при выполнении работ, оказании услуг применять метод оценки по средней себестоимости.

2.1.3.2. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, главный бухгалтер), определяемого трудовым договором.

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, утвержденных в Положении Общества о выплате вознаграждения по итогам работы за год.

В качестве критериев обоснования резерва при инвентаризации определить следующие:

фактическая численность лиц, которым в соответствии с положением Компании может быть выплачено вознаграждение;

- должностные оклады согласно действующему штатному расписанию на 31 декабря отчетного года, а для уволившихся сотрудников - должностные оклады на дату увольнения;
- время работы каждого работника в отчетном году (за исключением периодов временной нетрудоспособности);
- фактические стажевые коэффициенты;
- должностные коэффициенты.

2.1.3.3. При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости последних по времени приобретения (ЛИФО).

При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.

Сумма расходов на доставку (транспортных расходов) включается в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.

2.1.3.4. Резервы под предстоящие ремонты основных средств не создавать.

2.1.3.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.

2.1.3.6. К прямым расходам для целей налогового учета относить расходы, перечень которых указан в п. 8.16.1 и п. 8.19.2 раздела 2 приложения.

2.1.3.7. В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

2.1.3.8. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.

2.1.4. Налоговый учет доходов от реализации

2.1.4.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).

2.1.5. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

2.1.5.1. Создавать резерв по сомнительным долгам.

2.1.5.2. Предельная величина расходов по долговым обязательствам в виде процентов (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных единиц) для целей налогообложения прибыли признается в размере, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза при оформлении долгового обязательства - в рублях, и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

2.1.6. Порядок расчета и уплаты налога на прибыль

2.1.6.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.

Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.

2.1.6.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.

2.1.6.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.

2.1.7. Порядок налогового учета результатов переоценки ценных бумаг с номиналом, выраженным в иностранной валюте, результаты которой были учтены для целей налогообложения прибыли в налоговых периодах 2003-2004 гг., отчетных периодах 2005 г. до вступления в силу Федерального закона от 06.06.2005 № 58-ФЗ.

2.1.7.1. Произвести уточнение налоговой базы истекших налоговых периодов 2003 – 2004 гг. и отчетных периодов 2005 г. до вступления в силу Федерального закона от 06.06.2005 № 58-ФЗ на суммы произведенной в установленном порядке в связи с изменениями курсов иностранных валют, котируемых Центральным банком РФ, переоценки рублевого эквивалента стоимости ценных бумаг с номиналом, выраженным в иностранной валюте, результаты которой были учтены при формировании налоговой базы по налогу на прибыль.

3. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость.

3.1. Раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

3.1.1. При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам, используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ. В расчет совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС не включать расходы на производство товаров (работ, услуг) в отношении операций, облагаемых ЕНВД. Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), относящимся полностью либо частично (по рассчитанной согласно пункту 4 статьи 170 НК РФ пропорции) к операциям, облагаемым ЕНВД учитывать в стоимости соответствующих товаров (работ, услуг).

3.2. Порядок определения сумм налоговых вычетов по операциям, облагаемым налогом на добавленную стоимость по ставке 0%.

В целях настоящего пункта к прямым расходам относятся расходы Компании на приобретение товаров (работ, услуг) для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %.

В целях настоящего пункта к косвенным расходам относятся расходы на приобретение товаров (работ, услуг) как для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %, так и для осуществления операций, облагаемых НДС по другим налоговым ставкам (10 %, 18 %).

Сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по налоговой ставке 0 %, определяется следующим образом:

1) в полном размере учитываются суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);

2) частично (в соответствии с приведенной ниже формулой) учитываются суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

Доля суммы НДС по косвенным расходам определяется как отношение начисленной в бухгалтерском учете выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой НДС по налоговой ставке 0 %, и общей суммы начисленной в бухгалтерском учете выручки Компании за соответствующий налоговый период

по формуле:

НДС 0% = НДС прям + К х НДС косв, где:

НДС 0% - сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам) реализация которых облагается НДС по ставке 0 процентов;

НДС прям - суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);

НДС косв - суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

Коэффициент К рассчитывается по формуле:

$$К = \frac{\text{Сумма начисленной в бухгалтерском учете за налоговый период выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по налоговой ставке 0 \%}}{\text{Общая сумма начисленной за налоговый период в бухгалтерском учете выручки (без НДС)}}$$

Рассчитанная в указанном выше порядке сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по ставке 0 процентов, предъявляется к вычету по мере сбора полного пакета документов, предусмотренных статьей 165 НК РФ.

Сумма НДС, предъявляемая к вычету в соответствующем налоговом периоде, определяется исходя из соотношения выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%, в отношении которой в данном налоговом периоде собран полный пакет документов по статье 165 НК РФ, и общей суммы выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%. При этом в расчете учитывается выручка того налогового периода, к которому относится определенная сумма НДС (НДС 0%).

3.3. Порядок составления счетов-фактур

3.3.1. Счетам-фактурам, выставляемым ОАО "АК "Транснефть", присваивается составной номер с индексом отдела, составляющим соответствующий счет-фактуру. При этом порядковый номер счета-фактуры имеет следующую структуру: номер года / номер отдела, курирующего соответствующий договор / номер счета-фактуры, выставляемого соответствующим отделом.

4. Налог на имущество

4.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.»

Раздел 4. Общие вопросы

1. Распределение прибыли осуществлять в соответствии с Уставом Компании и действующими положениями.

2. Руководителям структурных подразделений Компании:

- Обеспечить соблюдение принятой настоящим приказом учетной политики;
- Запретить оформление приказов о назначении, увольнении и перемещении материально-ответственных лиц без согласования с главным бухгалтером Компании;
- Обеспечить своевременное создание и передачу в бухгалтерию первичных документов в соответствии с графиком документооборота, утвержденным настоящим приказом.

5. Все другие вопросы, связанные с бухгалтерским учетом, отчетностью и налогообложением решать в соответствии с действующими и вновь вводимыми законодательными актами, инструктивными материалами и приказами по Компании.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»
ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

ПРИКАЗ

« 29 » декабря 2006 г. МОСКВА № 127

Об учетной политике ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9.11.98 г. №60н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98»; от 29.07.98 г. № 34н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «АК «Транснефть» в целях обеспечения единства методологического, организационного и технического учетного процесса п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2007 года «Правила ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2007 год» с приложениями. Приложение №1

2. ООО «Транснефть Финанс» (Мухаметжанов М.Д.) в срок до 15 января 2007 года направить запросы от имени ОАО «АК «Транснефть» в управление ФНС России по субъектам Российской Федерации, законами которых предусмотрено зачисление налога на имущество в 2007 году в полном объеме в соответствующий региональный бюджет, об определении налогового органа, в который необходимо предоставлять налоговую декларацию. На основании официального письменного разъяснения, полученного от каждого из управлений ФСН России, подавать в 2007 году одну налоговую декларацию в отношении всего имущества, расположенного в пределах соответствующего субъекта Российской Федерации

3. Департаменту информационных технологий (Хамадиев Р.М.) обеспечить защиту от несанкционированных исправлений в регистрах учета путем установления прав доступа, согласованного с советником президента по финансово-экономической деятельности ОАО «АК «Транснефть» Колесовой Е.П.

Приложение № 1
к приказу ОАО «АК «Транснефть»
от 29.12.2006 № 127

Правила ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2007 год

Раздел 1. Организационный раздел

1. Организация учетной работы

1.1. Бухгалтерский учет ОАО «АК «Транснефть» (далее - Компания) осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс».

1.2. Организация учета в представительствах Компании осуществляется на основе положения о представительствах ОАО "АК "Транснефть" за рубежом.

1.3. Организация бухгалтерского и налогового учета в филиале Компании осуществляется на основе Положения о филиале.

2. План счетов бухгалтерского учета

2.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета.

Все изменения рабочего плана счетов производятся по письменным предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс». При этом указанные предложения должны быть согласованы с вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) и советником президента (финансово-экономическая деятельность) Компании.

3. Ведение форм бухгалтерского учета и форм учета для целей налогообложения

3.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

Регистры бухгалтерского учета и налоговые регистры по возможности вести в специальных журналах, полученных с использованием средств электронно-вычислительной техники, с выведением информации на бумажных носителях.

Для целей исчисления отложенного налога на прибыль информация о постоянных и временных разницах формируется в специальных регистрах по отложенному налогу на прибыль.

4. Применяемые формы первичных учетных документов

4.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) ООО «Транснефть Финанс» и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», в том числе иные документы.

4.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в ООО «Транснефть Финанс» для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные

в порядке, предусмотренном договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06, возложить на лиц, составляющих и/или принимающих от контрагентов Компании эти документы.

4.3. Утвердить перечень структурных подразделений, ответственных за выпуск счетов-фактур Компании при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров.

Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников, без согласования с советником президента (финансово-экономическая деятельность) Компании.

4.4. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить только по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

4.5. ООО «Транснефть Финанс» не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.

5. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления

5.1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к ним, пояснительной записки и аудиторского заключения (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.3. Формы годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности утверждаются отдельным приказом по ОАО «АК «Транснефть».

5.4. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

5.5. Уточнение форм внутренней бухгалтерской отчетности производится по письменным предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс». При этом указанные предложения должны быть согласованы с вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) и советником президента (финансово-экономическая деятельность) Компании.

5.6. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5 процентов. При этом независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, нераскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

6. Правила документооборота и технология обработки учетной информации

6.1. Утвердить график документооборота между структурными подразделениями Компании.

6.2. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными инструкциями и письменным распоряжением по ООО «Транснефть Финанс». Указанные лица несут ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета.

6.3. Исправление ошибки в регистре учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление. При внесении исправительных проводок за прошедшие периоды составлять бухгалтерскую справку, заверенную подписью лица, внесшего исправление, с приложением обосновывающих исправительную проводку документов.

7. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

7.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию имущества и финансовых обязательств со следующей периодичностью:

основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно;

кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности - не реже 1 раза в квартал;

товаров в столовой и буфете, на складах - не реже 1 раза в полугодие;

дебиторской и кредиторской задолженности - в течение года и перед составлением годового отчета;

по остальным видам имущества и обязательств – перед составлением годового отчета;

а также в иных случаях, при которых проведение инвентаризации является обязательным в соответствии с законодательством РФ.

7.2. Инвентаризацию проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по Компании.

7.3. Списание просроченной дебиторской и кредиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8. Порядок контроля за хозяйственными операциями

8.1. Контроль за хозяйственными операциями осуществлять структурным подразделениям Компании в соответствии с положением о порядке заключения и исполнения договоров в ОАО "АК 'Транснефть", регламентом прохождения документов и информации между подразделениями Компании по договорам на оказание услуг по транспортировке нефти, хранению нефти и компаундированию, а также другими организационно - распорядительными документами.

Раздел 2. Способы ведения бухгалтерского учета

1. Учет основных средств

1.1. Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.94 г. №359 и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1, а также в соответствии с регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы. Код согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по представлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией

соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта). Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств. Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.

1.2. Переоценку основных средств производить в порядке и сроки, определяемые отдельным приказом.

1.3. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества по правилам бухгалтерского учета, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

процентов по заемным средствам;

платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;

платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;

суммовых разниц.

1.4. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

1.5. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г., производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 г., - по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

1.6. Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемой приказом по Компании, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов.

1.7. Ремонтный фонд не создавать.

1.8. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств включать в состав прочих расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав прочих расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

1.9. Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.

Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств за исключением случая, указанного в абзаце 3 настоящего подпункта.

Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.

1.10. Активы (в том числе книги, брошюры и т. п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию. Структурным подразделениям обеспечить их сохранность. Предусмотренный планом счетов счет 001 «Активы стоимостью не более 10 т. р.» предназначен для учета указанных активов.

Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления.

Активы (в том числе книги, брошюры и т. п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

2. Учет нематериальных активов

2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом.

2.2. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.

2.3. Отражать амортизацию нематериальных активов способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете «Амортизация нематериальных активов».

3. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

3.1. Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.

3.2. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР).

4. Учет материально-производственных запасов (материалов, товаров, готовой продукции)

4.1. Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с их распределением по видам:

4.1.1. материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, работ, услуг, для осуществления капитальных вложений, а также для управленческих нужд;
4.1.2. готовая продукция;
4.1.3. товары.
4.2. Материально-производственные запасы (материалы и товары), в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.
4.3. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции к счету "Материалы", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.
Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету "Оборудование к установке", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.
4.4 Списание ТЗР по отдельным видам или группам материалов производится пропорционально учетной (договорной) стоимости материалов, исходя из отношения суммы остатка величины ТЗР на начало месяца (отчетного периода) и текущих ТЗР за месяц (отчетный период) к сумме остатка материалов на начало месяца (отчетного периода) и поступивших материалов в течение месяца (отчетного периода) по учетной (договорной) стоимости. Полученное в результате значение, умноженное на 100, дает процент, который следует использовать при списании ТЗР .
Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по списанию материалов в договорных ценах.
Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.
4.5. При отпуске материалов (за исключением материалов, указанных в п. 4.7 настоящего подраздела) в производство и ином выбытии их оценку определять по средней себестоимости, а товаров, кроме квартир, - по способу ЛИФО. При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.
4.6. Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.
Расчет среднемесячной фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять по следующей формуле:
S сред. = (S н.м. + S пост.)/(К н.м.+К пост.), где
S сред. - среднемесячная фактическая себестоимость;
S н.м. - стоимость материалов на начало месяца;
S пост. - стоимость материалов, поступивших до момента отпуска материалов;
К н.м. - количество материалов на начало месяца;
К пост. - количество материалов, поступивших до момента отпуска материалов
4.7. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах "Строительные материалы", "Материалы на давальческой основе для кап. строительства", "Материалы на давальческой основе для кап. ремонта" счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой.

4.8. При осуществлении розничной торговли производить оценку приобретенных товаров по продажной стоимости с отдельным учетом наценок (скидок). Вести аналитический учет движения товаров в количественном и стоимостном выражении по местам их нахождения.
4.9. Стоимость специальной оснастки и специальной одежды (за исключением специальной одежды, указанной в пункте 4.10) погашать линейным способом.
4.10. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года, единовременно списывать на текущие расходы (в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство, в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Компании).
4.11. Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете "Специальная оснастка, переданная в эксплуатацию".
Для обеспечения контроля над сохранностью специальной одежды учитывать ее стоимость после списания со счетов учета МПЗ на забалансовом счете "Специальная одежда, находящаяся в эксплуатации".
4.12. Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов.
Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

5. Учет финансовых вложений
5.1. Дополнительные затраты на приобретение ценных бумаг (затраты, осуществляемые помимо сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) полностью признаются в составе их первоначальной стоимости.
5.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:
акцию;
пай;
облигацию;
вексель;
сертификат;
варрант;
предоставленный займ;
депозитный вклад;
дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод).
В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:
по облигациям, приобретаемым в документарной форме - облигация,
в бездокументарной форме - серия, транш (при наличии данных).
5.3. Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально.
Передачу сведений о текущей рыночной стоимости финансовых вложений на основании котировок организованных рынков ценных бумаг возложить на отдел управления собственностью, ценными бумагами и работы с АО.

5.4. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода относить на финансовые результаты.
5.5. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений с учетом п. 5.4 настоящего раздела.
5.6. Финансовые вложения отражать в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений).
Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.
5.7. Создавать резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, в случае, если проверка на обесценение таких финансовых вложений подтверждает устойчивое существенное снижение их стоимости.
Резерв под обесценение финансовых вложений образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений.

6. Учет кредитов и займов
6.1. Осуществлять перевод долгосрочной задолженности по заемным средствам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
6.2. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, учитывать как расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.
6.3. Начисление процентов по заемным обязательствам в форме размещенных облигаций производить без использования счета 97 «Расходы будущих периодов» и включать в прочие расходы того отчетного периода, в котором они начислены.

7. Учет доходов
7.1. Доходами от обычных видов деятельности признавать выручку от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Компанией систематически (постоянно).
7.2. Все остальные доходы признавать прочими доходами.
7.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».
7.4. Аналитический учет расчетов по доходам по видам деятельности осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).
7.5. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета
8.1. Расходами по обычным видам деятельности признавать расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг

при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

8.2. Все остальные расходы признавать прочими расходами.

8.3. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в себестоимости проданных товаров, работ, услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного года, связанные с продажей продукции, работ, услуг, издержки обращения по торговой и посреднической деятельности.

8.4. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы будущих периодов) списывать равномерно в течение периода, к которому они относятся.

8.5. Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.

8.6. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также лицензий учитывать на счете "Расходы будущих периодов" и равномерно списывать независимо от результатов деятельности исходя из срока полезного использования на программные продукты, определенного в соответствии с регламентом "Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами", на лицензии - согласно сроку их действия

8.7. Незавершенное производство оценивать по прямым затратам.

8.8. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого и должностного коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, советники президента), определяемого трудовым договором.

Резерв на оплату отпусков не создавать.

8.10. Начислять резерв сомнительных долгов - по данным проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО "АК "Транснефть" регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8.11. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».

8.12. Учет затрат на производство группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

Материальные затраты;

Затраты на оплату труда;

Единый социальный налог;

Амортизация;
Прочие затраты.
8.13. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.
8.14. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать в следующих разрезах:
- объекты калькулирования - виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

8.15. Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20)
8.15.1. Прямыми затратами на основное производство, являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид деятельности) независимо от вида расходов (за исключением расходов связанных с управлением и обслуживанием основного производства). При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты считать косвенными производственными расходами и учитывать на 20 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением между объектами калькулирования.
К прямым затратам в том числе относятся:
- Материальные затраты;
- Оплата труда с начислениями основного персонала (при наличии);
- Охрана труда (спецодежда, молоко и пр.) основного персонала (при наличии);
- Амортизация основных средств;
- Прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

8.15.2. Учет и распределение прямых затрат осуществлять следующим образом:
Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды деятельности), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. напрямую.
Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности, осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.
Внутри видов деятельности, имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.
При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.
8.16. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23)
8.16.1. Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим способом:
Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.
Базой для распределения затрат является объем оказанных службами вспомогательного производства услуг (работ, продукции)[†], либо - при отсутствии возможности

[†] затраты котельной распределяются пропорционально Гкал, затраты автотранспортной службы пропорционально отработанным машино-часам (ткм) и т.д.

распределения согласно объемам - прямые затраты основного производства, которые были непосредственно напрямую отнесены на объект калькулирования.
8.16.2. При закрытии по итогам отчетного периода счета 23 обеспечить учет перенесенных затрат на счете 20 в разрезе элементов.
8.17. Основные принципы учета общехозяйственных затрат (счет 26)
8.17.1. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления организации и его филиалов и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».
Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».
8.18. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29)
8.18.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.
8.18.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид деятельности, оказываемых (выполняемых, производимых) данными производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид деятельности данные расходы учитывать на 29 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением.
В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:
оплату труда и отчисления на социальные нужды персонала управления объектом социальной сферы;
амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общепроизводственного назначения;
арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;
другие аналогичные по назначению расходы.
8.18.3. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:
- Если возможно определить конкретный вид деятельности, с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид деятельности.
- При отсутствии такой возможности распределение между видами деятельности осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.

8.19. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате), включаются в расходы по обычным видам деятельности.

9. Учет валютных операций

9.1. Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.
9.2. Пересчет стоимости средств на счетах в кредитных организациях, выраженной в иностранной валюте, производить на дату совершения операций, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности. Пересчет стоимости указанных активов на другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

10. Учет государственной помощи

Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

11. События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности

11.1. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" и ее дочерних обществ событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

Раздел 3. Способы ведения учета для целей налогообложения

1. Организация налогового учета

1.1. Налоговый учет осуществлять ООО «Транснефть Финанс».

Распределить обязанности, связанные с составлением налоговых регистров, между структурными подразделениями Компании и ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06. Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

1.2. Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах РФ, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Изменение и дополнение утвержденных форм регистров налогового учета и справок, а также ввод новых регистров и справок в соответствии с потребностями Компании и нормами законодательства РФ о налогах и сборах осуществлять по предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс» распоряжением советника президента (финансово-экономическая деятельность) Компании.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в ООО «Транснефть Финанс» в сроки, определенные в порядке, предусмотренном договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета, бухгалтерские и иные справки подписывать лицам, в обязанности которых входит их составление, а также руководителям или заместителям руководителей соответствующих департаментов, отделов и служб Компании и ООО «Транснефть Финанс».

2. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль

2.1. Способы ведения налогового учета по налогу на прибыль

2.1.1 Налоговый учет основных средств

2.1.1.1. Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства России от 01.01.2002 № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный

08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.
По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.
В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять самостоятельно. При этом ответственность за определение срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств.
При получении в виде вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования определять как установленный для целей налогового учета предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.
2.1.1.2. По основным средствам, введенным в эксплуатацию по состоянию на 1 января 2002 года, начисление амортизации производить линейным способом.
По основным средствам, вводимым в эксплуатацию с 1 января 2002 года, начисление амортизации производить:
линейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 1-4 и 8-10 амортизационным группам;
нелинейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 5-7 амортизационным группам.
По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3.
По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.
2.1.1.3. Включать в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.
Право на включение в состав расходов отчетного (налогового) периода расходов в размере 10% от величины расходов, понесенных в случае реконструкции основных средств, применять после вступления в силу Федерального закона от 27.07.2006 № 144-ФЗ к отчетным (налоговым) периодам начиная с 01.01.2006 г.

2.1.2. Налоговый учет нематериальных активов

2.1.2.1. Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

2.1.3. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

2.1.3.1. В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при выполнении работ, оказании услуг применять метод оценки по средней себестоимости.
2.1.3.2. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в

указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.
Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого и должностного коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, советники президента), определяемого трудовым договором.
По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.
Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, определенных Положением Компании о выплате вознаграждения по итогам работы за год.
В качестве критериев обоснования резерва при инвентаризации определить следующие:
фактическая численность лиц, которым в соответствии с положением Компании может быть выплачено вознаграждение;
должностные оклады согласно действующему штатному расписанию на 31 декабря отчетного года, а для уволившихся сотрудников - должностные оклады на дату увольнения;
время работы каждого работника в отчетном году (за исключением периодов временной нетрудоспособности);
фактические стажевые коэффициенты;
средний должностной коэффициент за предыдущий налоговый период.
2.1.3.3. При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости последних по времени приобретения (ЛИФО).
При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.
Сумма расходов на доставку (транспортных расходов) включается в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.
2.1.3.4. Резервы под предстоящие ремонты основных средств не создавать.
2.1.3.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.
2.1.3.6. К прямым расходам для целей налогового учета относить расходы, перечень которых указан в п. 8.16.1 и п. 8.19.2 раздела 2 настоящих привил.
2.1.3.7. В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.
2.1.3.8. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.
2.1.3.9. Резерв на оплату отпусков не создавать.
2.1.3.10. Моментом признания расходов на оплату услуг сторонних организаций, связанных с приобретением материально-технических ресурсов и (или) относимых на стоимость основных средств, является последний день отчетного (налогового) периода.

2.1.4. Налоговый учет доходов от реализации

2.1.4.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).

2.1.5. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

2.1.5.1. Создавать резерв по сомнительным долгам.

2.1.5.2. Предельная величина расходов по долговым обязательствам в виде процентов (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных единиц) для целей налогообложения прибыли признается в размере, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза при оформлении долгового обязательства - в рублях, и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

2.1.5.3. По государственным и муниципальным ценным бумагам доход в виде процентов, определяемый в соответствии со статьей 272 Налогового кодекса РФ, признавать на последнюю дату отчетного периода в соответствии с положениями главы 25 Налогового кодекса РФ.

2.1.6. Порядок расчета и уплаты налога на прибыль

2.1.6.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.

Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.

2.1.6.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.

2.1.6.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.

3. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость.

3.1. Раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

3.1.1. При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам, используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ. В расчет совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС не включать расходы на производство товаров (работ, услуг) в отношении операций, облагаемых ЕНВД. Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), относящимся полностью либо частично (по рассчитанной согласно пункту 4 статьи 170 НК РФ пропорции) к операциям, облагаемым ЕНВД учитывать в стоимости соответствующих товаров (работ, услуг).

3.2. Порядок определения сумм налоговых вычетов по операциям, облагаемым налогом на добавленную стоимость по ставке 0%.

В целях настоящего пункта к прямым расходам относятся расходы Компании на приобретение товаров (работ, услуг) для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %.

В целях настоящего пункта к косвенным расходам относятся расходы на приобретение товаров (работ, услуг) как для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %, так и для осуществления операций, облагаемых НДС по другим налоговым ставкам (10 %, 18 %).

Сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по налоговой ставке 0 %, определяется следующим образом:

в полном размере учитываются суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);

частично (в соответствии с приведенной ниже формулой) учитываются суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

Доля суммы НДС по косвенным расходам определяется как отношение начисленной в бухгалтерском учете выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой НДС по налоговой ставке 0 %, и общей суммы начисленной в бухгалтерском учете выручки Компании за соответствующий налоговый период.

При этом сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по ставке 0 %, (НДС 0%) определяется по формуле:

НДС 0% = НДС прям + К х НДС косв, где:

НДС прям - суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);

НДС косв - суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

Коэффициент К рассчитывается по формуле:

$$К = \frac{\text{Сумма начисленной в бухгалтерском учете за налоговый период выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по налоговой ставке 0 \%}}{\text{Общая сумма начисленной за налоговый период в бухгалтерском учете выручки (без НДС)}}$$

Рассчитанная в указанном выше порядке сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по ставке 0 процентов, предъявляется к вычету по мере сбора полного пакета документов, предусмотренных статьей 165 НК РФ.

Сумма НДС, предъявляемая к вычету в соответствующем налоговом периоде, определяется исходя из соотношения выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%, в отношении которой в данном налоговом периоде собран полный пакет документов по статье 165 НК РФ, и общей суммы выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%. При этом в расчете учитывается выручка того налогового периода, к которому относится определенная сумма НДС (НДС 0%).

3.3. Порядок составления счетов-фактур

3.3.1. Счетам-фактурам, выставляемым ОАО "АК "Транснефть", присваивается составной номер с индексом отдела, составляющим соответствующий счет-фактуру. При этом порядковый номер счета-фактуры имеет следующую структуру: номер года / номер отдела, курирующего соответствующий договор / номер счета-фактуры, выставляемого соответствующим отделом.

4. Налог на имущество

4.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»
ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

ПРИКАЗ

« 28 » декабря 2007 г. МОСКВА № 169

Об учетной политике ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9.11.98 г. №60н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98»; от 29.07.98 г. № 34н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «АК «Транснефть» в целях обеспечения единства методологического, организационного и технического учетного процесса п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2008 года «Правила ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2007 год» с приложениями. Приложение №1 с приложениями.

2. ООО «Транснефть Финанс» (Плетнев Д.А.) в срок до 15 января 2008 года направить запросы от имени ОАО «АК «Транснефть» в управление ФНС России по субъектам Российской Федерации, законами которых предусмотрено зачисление налога на имущество в 2008 году в полном объеме в соответствующий региональный бюджет, об определении налогового органа, в который необходимо предоставлять налоговую декларацию. На основании официального письменного разъяснения, полученного от каждого из управлений ФСН России, подавать в 2008 году одну налоговую декларацию в отношении всего имущества, расположенного в пределах соответствующего субъекта Российской Федерации

3. Департаменту информационных технологий (Хамадиев Р.М.) обеспечить защиту от несанкционированных исправлений в регистрах учета путем установления прав доступа, согласованного с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) ОАО «АК «Транснефть»

Приложение № 1
к приказу ОАО «АК «Транснефть»
от 28.12.2007 № 169

Правила ведения бухгалтерского и налогового учета
ОАО «АК «Транснефть» на 2008 год

Раздел 1. Организационный раздел

1. Организация учетной работы

1.1. Бухгалтерский учет ОАО «АК «Транснефть» (далее - Компания) осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс».
1.2. Организация учета в представительствах Компании осуществляется на основе положения о представительствах ОАО "АК "Транснефть" за рубежом.
1.3. Организация бухгалтерского и налогового учета в филиале Компании осуществляется на основе Положения о филиале.

2. План счетов бухгалтерского учета

2.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета.
2.2. Все изменения рабочего плана счетов производятся по письменным предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс». При этом указанные предложения должны быть согласованы с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) Компании.

3. Ведение форм бухгалтерского учета и форм учета для целей налогообложения

3.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.
3.2. Регистры бухгалтерского учета и налоговые регистры по возможности вести в специальных журналах, полученных с использованием средств электронно-вычислительной техники, с выведением информации на бумажных носителях.
3.3. Для целей исчисления отложенного налога на прибыль информация о постоянных и временных разницах формируется в специальных регистрах по отложенному налогу на прибыль.

4. Применяемые формы первичных учетных документов

4.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) ООО «Транснефть Финанс» и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».
4.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в

ООО «Транснефть Финанс» для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные в порядке, предусмотренном договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06, возложить на лиц, составляющих и/или принимающих от контрагентов Компании эти документы.

4.3. Утвердить перечень структурных подразделений, ответственных за выпуск счетов-фактур Компании при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров.

Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников, без согласования с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) Компании.

4.4. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить только по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

4.5. ООО «Транснефть Финанс» не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.

5. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления

5.1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к ним, пояснительной записки и аудиторского заключения (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.3. Формы годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности утверждаются отдельным приказом по ОАО «АК «Транснефть».

5.4. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

5.5. Уточнение форм внутренней бухгалтерской отчетности производится по письменным предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс». При этом указанные предложения должны быть согласованы с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) Компании.

5.6. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5 процентов. При этом независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, нераскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

6. Правила документооборота и технология обработки учетной информации

6.1. Утвердить график документооборота между структурными подразделениями Компании.

6.2. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными инструкциями и письменным распоряжением по ООО «Транснефть Финанс». Указанные лица несут ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета.

6.3. Исправление ошибки в регистре учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление. При внесении исправительных проводок за прошедшие периоды составлять бухгалтерскую справку, заверенную подписью лица, внесшего исправление, с приложением обосновывающих исправительную проводку документов.

7. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

7.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию имущества и финансовых обязательств со следующей периодичностью:

- основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно;
- кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности - не реже 1 раза в квартал;
- товаров в столовой и буфете, на складах - не реже 1 раза в полугодие;
- дебиторской и кредиторской задолженности - в течение года и перед составлением годового отчета;
- по остальным видам имущества и обязательств – перед составлением годового отчета;
- а также в иных случаях, при которых проведение инвентаризации является обязательным в соответствии с законодательством РФ.

7.2. Инвентаризацию проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по Компании.

7.3. Списание просроченной дебиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8. Порядок контроля за хозяйственными операциями

8.1. Контроль за хозяйственными операциями осуществлять структурным подразделениям Компании в соответствии с положением о порядке заключения и исполнения договоров в ОАО "АК 'Транснефть", регламентом прохождения документов и информации между подразделениями Компании по договорам на оказание услуг по транспортировке нефти, хранению нефти и компаундированию, а также другими организационно - распорядительными документами.

Раздел 2. Способы ведения бухгалтерского учета

1. Учет основных средств

1.1. Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.94 г. №359 и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1, а также в соответствии с регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002, применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные

группы. Код согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по представлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта). Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств. Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.

1.2. Переоценку основных средств производить в порядке и сроки, определяемые отдельным приказом.

1.3. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества по правилам бухгалтерского учета, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;
- платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию.

1.4. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

1.5. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г., производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 г., - линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

1.6. Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемой приказом по Компании, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов.

1.7. Ремонтный фонд не создавать.

1.8. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств включать в состав прочих расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав прочих расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

1.9. Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.
Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств за исключением случая, указанного в абзаце 3 настоящего подпункта.
Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.
1.10. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Структурным подразделениям обеспечить их сохранность. Учет указанных активов вести на предусмотренном забалансовом счете.
Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления.
Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

2. Учет нематериальных активов

2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом.
2.2. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.
2.3. Отражать амортизацию нематериальных активов способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете «Амортизация нематериальных активов».

3. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

3.1. Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.
3.2. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР).

4. Учет материально-производственных запасов (материалов, товаров, готовой продукции)

4.1. Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с их распределением по видам:

4.1.1. материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, работ, услуг, для осуществления капитальных вложений, а также для управленческих нужд;
4.1.2. готовая продукция;
4.1.3. товары.
4.2. Материально-производственные запасы (материалы и товары), в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.
4.3. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции к счету "Материалы", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.
Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету "Оборудование к установке", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.
4.4 Списание ТЗР по отдельным видам или группам материалов производится пропорционально учетной (договорной) стоимости материалов, исходя из отношения суммы остатка величины ТЗР на начало месяца (отчетного периода) и текущих ТЗР за месяц (отчетный период) к сумме остатка материалов на начало месяца (отчетного периода) и поступивших материалов в течение месяца (отчетного периода) по учетной (договорной) стоимости. Полученное в результате значение, умноженное на 100, дает процент, который следует использовать при списании ТЗР.
Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по списанию материалов в договорных ценах.
Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.
Лизинговые платежи по транспортным средствам, используемым для доставки МПЗ, оборудования, основных средств до склада, учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности.
4.5. При отпуске материалов (за исключением материалов, указанных в п. 4.7 настоящего подраздела) в производство и ином выбытии их оценку определять по средней себестоимости, а товаров, кроме квартир, - по способу ФИФО (скользящая оценка). При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.
4.6. Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.
Расчет среднемесячной фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять по следующей формуле:

$$S_{сред.} = (S_{н.м.} + S_{пост.})/(К_{н.м.}+К_{пост.}),$$ где

S сред. - среднемесячная фактическая себестоимость;
S н.м. - стоимость материалов на начало месяца;
S пост. - стоимость материалов, поступивших до момента отпуска материалов;
К н.м. - количество материалов на начало месяца;
К пост. - количество материалов, поступивших до момента отпуска материалов
4.7. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах "Строительные материалы" и

"Материалы, переданные в переработку" счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой.
4.8. При осуществлении розничной торговли производить оценку приобретенных товаров по продажной стоимости с отдельным учетом наценок (скидок). Вести аналитический учет движения товаров в количественном и стоимостном выражении по местам их нахождения.
4.9. Стоимость специальной оснастки и специальной одежды (за исключением специальной одежды, указанной в пункте 4.10) погашать линейным способом.
4.10. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года, единовременно списывать на текущие расходы (в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство, в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Компании).
4.11. Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка в эксплуатации".
Для обеспечения контроля над сохранностью специальной одежды учитывать ее стоимость после списания со счетов учета МПЗ на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка в эксплуатации".
4.12. Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов.
Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

5. Учет финансовых вложений

5.1. Дополнительные затраты на приобретение ценных бумаг (затраты, осуществляемые помимо сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) полностью признаются в составе их первоначальной стоимости.
5.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:
- акцию;
- пай;
- облигацию;
- вексель;
- сертификат;
- варрант;
- предоставленный займ;
- депозитный вклад;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
- вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод);
- товарный кредит (при условии платности).

В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:
- по облигациям, приобретаемым в документарной форме - облигация,
- в бездокументарной форме - серия, транш (при наличии данных).

5.3. Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально. Передачу сведений о текущей рыночной стоимости финансовых вложений на основании котировок организованных рынков ценных бумаг возложить на отдел управления собственностью, ценными бумагами и работы с АО.
5.4. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода относить на финансовые результаты.
5.5. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений с учетом п. 5.4 настоящего раздела.
5.6. Финансовые вложения отражать в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений).
Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.
5.7. Создавать резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, в случае, если проверка на обесценение таких финансовых вложений подтверждает устойчивое существенное снижение их стоимости.
Резерв под обесценение финансовых вложений образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений.
5.8. Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

6. Учет кредитов и займов

6.1. Осуществлять перевод долгосрочной задолженности по заемным средствам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
6.2. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, учитывать как расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.
6.3. Начисление процентов по заемным обязательствам в форме размещенных облигаций производить без использования счета 97 «Расходы будущих периодов» и включать в прочие расходы того отчетного периода, в котором они начислены.

7. Учет доходов

7.1. Доходами от обычных видов деятельности признавать выручку от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Компанией систематически (постоянно).
7.2. Все остальные доходы признавать прочими доходами.
7.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности.
7.4. Аналитический учет расчетов по доходам по видам деятельности осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).
7.5. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета

8.1. Расходами по обычным видам деятельности признавать расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

8.2. Все остальные расходы признавать прочими расходами.

8.3. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в себестоимости проданных товаров, работ, услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного года, связанные с продажей продукции, работ, услуг, издержки обращения по торговой и посреднической деятельности.

8.4. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы будущих периодов) списывать равномерно в течение периода, к которому они относятся.

8.5. Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.

8.6. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также лицензий учитывать на счете "Расходы будущих периодов" и равномерно списывать независимо от результатов деятельности исходя из срока полезного использования на программные продукты, определенного в соответствии с регламентом "Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами", на лицензии - согласно сроку их действия

8.7. Незавершенное производство оценивать по прямым затратам.

8.8. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого и должностного коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, советники президента), определяемого трудовым договором.

8.10. Резерв на оплату отпусков не создавать.

8.10. Начислять резерв сомнительных долгов - по данным проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО "АК "Транснефть" регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8.11. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности.

8.12. Учет затрат на производство группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

- Материальные затраты;

- Затраты на оплату труда;
- Единый социальный налог;
- Амортизация;
- Прочие затраты.

8.13. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8.14. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать в следующих разрезах:

- объекты калькулирования - виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

8.15. Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20)

8.15.1. Прямыми затратами на основное производство являются все произведенные затраты, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид услуг, работ, продукции, тарифов), за исключением расходов связанных с управлением и обслуживанием основного производства. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты считать косвенными производственными расходами и учитывать на 20 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением между объектами калькулирования.

К прямым затратам в том числе относятся:

- Материальные затраты;
- Оплата труда с начислениями основного персонала (при наличии);
- Охрана труда (спецодежда, молоко и пр.) основного персонала (при наличии);
- Амортизация основных средств;
- Прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

8.15.2. Учет и распределение прямых затрат осуществлять следующим образом:

Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды деятельности), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. напрямую.

Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности, осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности, имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.

8.16. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23)

8.16.1. Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим способом:

Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.

Базой для распределения затрат является объем оказанных службами вспомогательного производства услуг (работ, продукции)[‡], либо - при отсутствии возможности распределения согласно объемам - прямые затраты основного производства, которые были непосредственно напрямую отнесены на объект калькулирования.

8.16.2. При закрытии по итогам отчетного периода счета 23 обеспечить учет перенесенных затрат на счете 20 в разрезе элементов.

8.17. Основные принципы учета общехозяйственных затрат (счет 26)

8.17.1. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления организации и его филиалов и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».

8.18. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29)

8.18.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.

8.18.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид деятельности, оказываемых (выполняемых, производимых) данными производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид деятельности данные расходы учитывать на 29 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением.

В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:

- оплату труда и отчисления на социальные нужды персонала управления объектом социальной сферы;
- амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общепроизводственного назначения;
- арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;
- другие аналогичные по назначению расходы.

8.18.3. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:

• Если возможно определить конкретный вид деятельности, с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид деятельности.

• При отсутствии такой возможности распределение между видами деятельности осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.

8.19. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате), включаются в расходы по обычным видам деятельности.

9. Учет валютных операций

9.1. Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.

9.2. Пересчет стоимости средств на счетах в кредитных организациях, выраженной в иностранной валюте, производить на дату совершения операций, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности. Пересчет стоимости указанных активов на

[‡] затраты котельной распределяются пропорционально Гкал, затраты автотранспортной службы пропорционально отработанным машино-часам (ткм) и т.д.

другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

10. Учет государственной помощи

10.2. Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

11. События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности

11.1. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" и ее дочерних обществ событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

Раздел 3. Способы ведения учета для целей налогообложения

1. Организация налогового учета

1.1. Налоговый учет осуществлять ООО «Транснефть Финанс».

Распределить обязанности, связанные с составлением налоговых регистров, между структурными подразделениями Компании и ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06. Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

1.2. Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах РФ, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Изменение и дополнение утвержденных форм регистров налогового учета и справок, а также ввод новых регистров и справок в соответствии с потребностями Компании и нормами законодательства РФ о налогах и сборах осуществлять по предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс» распоряжением первого вице-президента (финансово-экономическая деятельность) Компании.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в ООО «Транснефть Финанс» в сроки, определенные в порядке, предусмотренном договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета, бухгалтерские и иные справки подписывать лицам, в обязанности которых входит их составление, а также руководителям или заместителям руководителей соответствующих департаментов, отделов и служб Компании и ООО «Транснефть Финанс».

2. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль

2.1. Способы ведения налогового учета по налогу на прибыль

2.1.1 Налоговый учет основных средств

2.1.1.1. Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства России от

01.01.2002 № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять самостоятельно. При этом ответственность за определение срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств.

При получении в виде вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования определять как установленный для целей налогового учета предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

2.1.1.2. По основным средствам, введенным в эксплуатацию по состоянию на 1 января 2002 года, начисление амортизации производить линейным способом.

По основным средствам, вводимым в эксплуатацию с 1 января 2002 года, начисление амортизации производить:

- линейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 1-4 и 8-10 амортизационным группам;
- нелинейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 5-7 амортизационным группам.

По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3.

По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

2.1.1.3. Включать в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

2.1.2. Налоговый учет нематериальных активов

2.1.2.1. Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

2.1.3. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

2.1.3.1. В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при выполнении работ, оказании услуг применять метод оценки по средней себестоимости.

2.1.3.2. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв

определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.
Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого и должностного коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, советники президента), определяемого трудовым договором.
По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.
Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, определенных Положением Компании о выплате вознаграждения по итогам работы за год.
В качестве критериев обоснования резерва при инвентаризации определить следующие:
фактическая численность лиц, которым в соответствии с положением Компании может быть выплачено вознаграждение;
- должностные оклады согласно действующему штатному расписанию на 31 декабря отчетного года, а для уволившихся сотрудников - должностные оклады на дату увольнения;
- время работы каждого работника в отчетном году (за исключением периодов временной нетрудоспособности);
- фактические стажевые коэффициенты;
- средний должностной коэффициент за предыдущий налоговый период.
2.1.3.3. При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости первых по времени приобретения (ФИФО).
При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.
Сумма расходов на доставку (транспортных расходов) включается в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.
2.1.3.4. Резервы под предстоящие ремонты основных средств не создавать.
2.1.3.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.
2.1.3.6. К прямым расходам для целей налогового учета относить расходы, перечень которых указан в п. 8.15.1 и п. 8.18.2 раздела 2 настоящего приложения.
2.1.3.7. В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.
2.1.3.8. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.
2.1.3.9. Резерв на оплату отпусков не создавать.
2.1.3.10. Моментом признания расходов на оплату услуг сторонних организаций, связанных с приобретением материально-технических ресурсов и (или) относимых на стоимость основных средств, является последний день отчетного (налогового) периода.

2.1.3.11. Расходы на приобретение права на земельные участки, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией в отчетном (налоговом) периоде в размере, не превышающем 30 процентов исчисленной в соответствии со статьей 274 НК РФ налоговой базы предыдущего налогового периода, до полного признания всей суммы указанных расходов, если иное не предусмотрено настоящей статьей.
2.1.4. Налоговый учет доходов от реализации
2.1.4.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).
2.1.5. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов
2.1.5.1. Создавать резерв по сомнительным долгам.
2.1.5.2. Предельная величина расходов по долговым обязательствам в виде процентов (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных единиц) для целей налогообложения прибыли признается в размере, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза при оформлении долгового обязательства - в рублях, и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.
2.1.5.3. По государственным и муниципальным ценным бумагам доход в виде процентов, определяемый в соответствии со статьей 272 Налогового кодекса РФ, признавать на последнюю дату отчетного периода в соответствии с положениями главы 25 Налогового кодекса РФ.
2.1.6. Порядок расчета и уплаты налога на прибыль
2.1.6.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.
Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.
2.1.6.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.
2.1.6.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.

3. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость.
3.1. Раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.
3.1.1. При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам, используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ.

3.2. Порядок определения сумм налоговых вычетов по операциям, облагаемым налогом на добавленную стоимость по ставке 0%.

В целях настоящего пункта к прямым расходам относятся расходы Компании на приобретение товаров (работ, услуг) для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %.

В целях настоящего пункта к косвенным расходам относятся расходы на приобретение товаров (работ, услуг) как для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %, так и для осуществления операций, облагаемых НДС по другим налоговым ставкам (10 %, 18 %).

Сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по налоговой ставке 0 %, определяется следующим образом:

1) в полном размере учитываются суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);
2) частично (в соответствии с приведенной ниже формулой) учитываются суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

   Доля суммы НДС по косвенным расходам определяется как отношение начисленной в бухгалтерском учете выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой НДС по налоговой ставке 0 %, и общей суммы начисленной в бухгалтерском учете выручки Компании за соответствующий налоговый период.

   При этом сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по ставке 0 %, (НДС 0%) определяется по формуле:

   НДС 0% = НДС прям + К х НДС косв, где:

НДС прям - суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);

НДС косв - суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

Коэффициент К рассчитывается по формуле:

$$К = \frac{\text{Сумма начисленной в бухгалтерском учете за налоговый период выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по налоговой ставке 0 \%}}{\text{Общая сумма начисленной за налоговый период в бухгалтерском учете выручки (без НДС)}}$$

Рассчитанная в указанном выше порядке сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по ставке 0 процентов, предъявляется к вычету по мере сбора полного пакета документов, предусмотренных статьей 165 НК РФ.

Сумма НДС, предъявляемая к вычету в соответствующем налоговом периоде, определяется исходя из соотношения выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%, в отношении которой в данном налоговом периоде собран полный пакет документов по статье 165 НК РФ, и общей суммы выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%. При этом в расчете учитывается выручка того налогового периода, к которому относится определенная сумма НДС (НДС 0%).

3.3. Порядок составления счетов-фактур

3.3.1. Счетам-фактурам, выставляемым ОАО "АК "Транснефть", присваивается составной номер с индексом отдела, составляющим соответствующий счет-фактуру. При этом порядковый номер счета-фактуры имеет следующую структуру: номер года / номер отдела, курирующего соответствующий договор / номер счета-фактуры, выставляемого соответствующим отделом.

4. Налог на имущество

4.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ "ТРАНСНЕФТЬ"
ОАО "АК "ТРАНСНЕФТЬ"

ПРИКАЗ

31 декабря 2008 г. МОСКВА № 418

Об учетной политике

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказами Министерства финансов Российской Федерации: от 06.10.2008 № 106н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008)»; от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «АК «Транснефть» в целях обеспечения единства методологического, организационного и технического учетного процесса п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2009 года «Правила ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год» (Приложение № 1) с приложениями.

2. ООО «Транснефть Финанс» (С.Н. Суворова) в срок до 15 января 2009 года направить запросы от имени ОАО «АК «Транснефть» в управления ФНС России по субъектам Российской Федерации, законами которых предусмотрено зачисление налога на имущество в 2009 году в полном объеме в соответствующий региональный бюджет, об определении налогового органа, в который необходимо представлять налоговую декларацию. На основании официального письменного разъяснения, полученного от каждого из управлений ФНС России подавать в

2009 году одну налоговую декларацию в отношении всего имущества, расположенного в пределах соответствующего субъекта Российской Федерации.

3. Департаменту информационных технологий (Р.М. Хамадиев) обеспечить защиту от несанкционированных исправлений в регистрах учета путем установления прав доступа, согласованного с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) ОАО «АК «Транснефть».

4. Руководителям структурных подразделений ОАО «АК «Транснефть» и ООО «Транснефть Финанс» (С.Н. Суворова):

– обеспечить соблюдение принятой настоящим приказом учетной политики;

– запретить оформление приказов о назначении, увольнении и перемещении материально-ответственных лиц без согласования с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) ОАО «АК «Транснефть»;

– обеспечить своевременное оформление первичных документов в соответствии с графиком документооборота ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год и передачу их в ООО «Транснефть Финанс» согласно договору возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06;

– все другие вопросы, связанные с бухгалтерским учетом, отчетностью и налогообложением, не нашедшие отражения в настоящем приказе, решать в соответствии с действующими и вновь вводимыми нормативными правовыми актами, инструктивными материалами и приказами ОАО «АК «Транснефть».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого вице-президента В.И. Кушнарева.

Президент Н.П. Токарев

Приложение № 1
к приказу ОАО «АК«Транснефть»
от 31 декабря 2008г. № 208

Правила ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год

Раздел 1. Организационный раздел

1. Организация учетной работы

1.1. Бухгалтерский учет ОАО «АК «Транснефть» (далее - Компания) осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс».

1.2. Организация учета в представительствах Компании осуществляется на основе положения о представительствах ОАО "АК "Транснефть" за рубежом.

1.3. Организация бухгалтерского и налогового учета в филиале Компании осуществляется на основе Положения о филиале.

2. План счетов бухгалтерского учета

2.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение № 1).

2.3. Все изменения рабочего плана счетов производятся по письменным предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс». При этом указанные предложения должны быть согласованы с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) Компании.

3. Ведение форм бухгалтерского учета и форм учета для целей налогообложения

3.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

3.4. Регистры бухгалтерского учета (приложение № 2) и налоговые регистры (приложение № 3) по возможности вести в специальных журналах, полученных с использованием средств электронно-вычислительной техники, с выведением информации на бумажных носителях.

3.5. Для целей исчисления отложенного налога на прибыль информация о постоянных и временных разницах формируется в специальных регистрах по отложенному налогу на прибыль (приложение № 4).

4. Применяемые формы первичных учетных документов

4.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) ООО «Транснефть Финанс» и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», в том числе документы, формы которых предусмотрены приложением № 5.

4.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в ООО «Транснефть Финанс» для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные в порядке, предусмотренном договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06, возложить на лиц, составляющих и/или принимающих от контрагентов Компании эти документы.

4.3. Утвердить перечень структурных подразделений, ответственных за выпуск счетов-фактур Компании при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров (приложение № 6).

Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников, без согласования с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) Компании.

4.4. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить только по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

4.5. ООО «Транснефть Финанс» не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.

5. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления

5.1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к ним, пояснительной записки и аудиторского заключения (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.3. Формы годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности утверждаются отдельным приказом по ОАО «АК «Транснефть».

5.4. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

5.5. Уточнение форм внутренней бухгалтерской отчетности производится по письменным предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс». При этом указанные предложения должны быть согласованы с первым вице-президентом (финансово-экономическая деятельность) Компании.

5.6. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5 процентов. При этом независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, нераскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

6. Правила документооборота и технология обработки учетной информации

6.1. Утвердить график документооборота между структурными подразделениями Компании (приложение № 7).

6.2. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными инструкциями и/или письменным распоряжением по ООО «Транснефть Финанс».

6.3. Исправление ошибки в регистре учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление. При внесении исправительных проводок за прошедшие периоды составлять бухгалтерскую справку, заверенную подписью лица, внесшего исправление, с приложением обосновывающих исправительную проводку документов.

7. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

7.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию имущества и финансовых обязательств со следующей периодичностью:

- основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно;
- кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности - не реже 1 раза в квартал;
- товаров в столовой и буфете, на складах - не реже 1 раза в полугодие;
- дебиторской и кредиторской задолженности - в течение года и перед составлением годового отчета;
- по остальным видам имущества и обязательств – перед составлением годового отчета;
- а также в иных случаях, при которых проведение инвентаризации является обязательным в соответствии с законодательством РФ.

7.2. Инвентаризацию проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по Компании.

7.3. Списание просроченной дебиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8. Порядок контроля за хозяйственными операциями

8.1. Контроль за хозяйственными операциями осуществлять структурным подразделениям Компании в соответствии с положением о порядке заключения и исполнения договоров в ОАО "АК 'Транснефть", регламентом прохождения документов и информации между подразделениями Компании по договорам на оказание услуг по транспортировке нефти, хранению нефти и компаундированию, а также другими организационно - распорядительными документами.

Раздел 2. Способы ведения бухгалтерского учета

1. Учет основных средств

1.1. Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 №359 и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1, а также в соответствии с регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденный ОАО «АК «Транснефть» 06.02.2002, применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы. Код согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по представлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта). Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств. Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.

1.2. Переоценку основных средств производить в порядке и сроки, определяемые отдельным приказом.

1.3. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества по правилам бухгалтерского учета, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;
- платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию.

1.4. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

1.5. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002, - линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

1.6. Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемой приказом по Компании, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов.

1.7. Ремонтный фонд не создавать.

1.8. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств включать в состав прочих расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав прочих расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

1.9. Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.

Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных

показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств за исключением случая, указанного в абзаце 3 настоящего подпункта.

Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.

1.10. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Структурным подразделениям обеспечить их сохранность. Учет указанных активов вести на предусмотренном забалансовом счете.

Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

1.11. Для учета выбытия объектов основных средств применять отдельный субсчет «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства».

2. Учет нематериальных активов

2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом.

2.2. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.

2.3. Переоценку нематериальных активов не производить. Проверку нематериальных активов на обесценение не проводить.

3. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

3.1. Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.

3.2. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР) согласно приложению № 8.

4. Учет материально-производственных запасов (материалов, товаров, готовой продукции)

4.1. Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с их распределением по видам:

4.1.1. материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, работ, услуг, для осуществления капитальных вложений, а также для управленческих нужд;

4.1.2. готовая продукция;

4.1.3. товары.

4.2. Материально-производственные запасы (материалы и товары), в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.

4.3. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции к счету "Материалы", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.

Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету "Оборудование к установке", за исключением расходов по содержанию заготовительно-складского аппарата, которые относить на затраты на производство.

4.4 Списание ТЗР по отдельным видам или группам материалов производится пропорционально учетной (договорной) стоимости материалов, исходя из отношения суммы остатка величины ТЗР на начало месяца (отчетного периода) и текущих ТЗР за месяц (отчетный период) к сумме остатка материалов на начало месяца (отчетного периода) и поступивших материалов в течение месяца (отчетного периода) по учетной

(договорной) стоимости. Полученное в результате значение, умноженное на 100, дает процент, который следует использовать при списании ТЗР.

Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по списанию материалов в договорных ценах.

Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.

Лизинговые платежи по транспортным средствам, используемым для доставки МПЗ, оборудования, основных средств до склада, учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности.

4.5. При отпуске материалов (за исключением материалов, указанных в п. 4.7 настоящего подраздела) в производство и ином выбытии их оценку определять по средней себестоимости, а товаров, кроме квартир, - по способу ФИФО (скользящая оценка). При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.

4.6. Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на момент отпуска.

Расчет средней себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять по следующей формуле:

Sсред. = S / K, где

Sсред. – средняя себестоимость;

S – стоимость остатка материалов на момент отпуска;

K – количество материалов на момент отпуска.

4.7. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах "Строительные материалы", "Материалы давальческие для капитального строительства" и "Материалы давальческие для капитального ремонта" счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой.

4.8. При осуществлении розничной торговли производить оценку приобретенных товаров по продажной стоимости с отдельным учетом наценок (скидок). Вести аналитический учет движения товаров в количественном и стоимостном выражении по местам их нахождения.

4.9. Стоимость специальной оснастки и специальной одежды (за исключением специальной одежды, указанной в пункте 4.10) погашать линейным способом.

4.10. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года, единовременно списывать на текущие расходы (в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство, в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Компании).

4.11. Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете "Специальная оснастка, находящаяся в эксплуатации".

Для обеспечения контроля над сохранностью специальной одежды учитывать ее стоимость после списания со счетов учета МПЗ на забалансовом счете "Специальная одежда, находящаяся в эксплуатации".

4.12. Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

5. Учет финансовых вложений

5.1. Дополнительные затраты на приобретение ценных бумаг (затраты, осуществляемые помимо сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) полностью признаются в составе их первоначальной стоимости.

5.2 Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:

- акцию;
- пай;
- облигацию;
- вексель;

- сертификат;
- варрант;
- предоставленный займ;
- депозитный вклад;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
- вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод);
- товарный кредит (при условии платности).

В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:
- по облигациям, приобретаемым в документарной форме - облигация,
- в бездокументарной форме - серия, транш (при наличии данных).

5.3. Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально. Передачу сведений о текущей рыночной стоимости финансовых вложений на основании котировок организованных рынков ценных бумаг возложить на отдел корпоративного управления и ценных бумаг.

5.4. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода относить на финансовые результаты.

5.5. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений с учетом п. 5.4 настоящего раздела.

5.6. Финансовые вложения отражать в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений).

Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

5.7. Создавать резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, в случае, если проверка на обесценение таких финансовых вложений подтверждает устойчивое существенное снижение их стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется за счет финансовых результатов Компании на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений.

5.8. Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

6. Учет кредитов и займов

6.1. Начисленные проценты и (или) дисконт по выпущенным облигации отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

6.2. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, учитывать как расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

6.3. Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов исходя из условий предоставления займа (кредита) в том случае, когда такое включение существенно не отличается от равномерного включения.

7. Учет доходов

7.1. Доходами от обычных видов деятельности признавать выручку от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Компанией систематически (постоянно).

7.2. Все остальные доходы признавать прочими доходами.

7.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в приложении № 9. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».

7.4. Аналитический учет расчетов по доходам по видам деятельности осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).

7.5. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета

8.1. Расходами по обычным видам деятельности признавать расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

8.2. Все остальные расходы признавать прочими расходами.

8.3. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.

8.4. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы будущих периодов) списывать равномерно в течение периода, к которому они относятся.

8.5. Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.

8.6. Срок полезного использования на программные продукты, определять в соответствии с регламентом «Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами», на лицензии - согласно сроку их действия.

8.7. Незавершенное производство оценивать по прямым затратам.

8.8. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого и должностного коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, советники президента), определяемого трудовым договором.

8.11. Резерв на оплату отпусков не создавать.

8.10. Начислять резерв сомнительных долгов - по данным проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО "АК "Транснефть" регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8.11. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в приложении № 9. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».

8.12. Учет затрат на производство группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

- Материальные затраты;
- Затраты на оплату труда;
- Единый социальный налог;
- Амортизация;
- Прочие затраты.

8.13. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8.14. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать в следующих разрезах:

- объекты калькулирования - виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

8.15. Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20)

8.15.1. Прямыми затратами на основное производство являются все произведенные затраты, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид услуг, работ, продукции, тарифов), за исключением расходов связанных с управлением и обслуживанием основного производства. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты

считать прямыми распределяемыми производственными расходами и учитывать на 20 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением между объектами калькулирования.
К прямым затратам в том числе относятся:
- Технологические расходы;
- Амортизация основного технологического оборудования;
- Прочие прямые производственные затраты.

8.15.2. Учет и распределение прямых и прямых распределяемых затрат основного производства осуществлять следующим образом:

Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды деятельности), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. напрямую.

Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности, осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности, имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.

8.16. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23)

8.16.1. Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим способом:

Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.

Базой для распределения затрат является объем оказанных службами вспомогательного производства услуг (работ, продукции), либо - при отсутствии возможности распределения согласно объемам - прямые затраты основного производства, которые были непосредственно напрямую отнесены на объект калькулирования.

8.16.2. При списании затрат со счета 23 обеспечить их учет на счетах 20, 26, 91 в разрезе элементов.

8.17. Основные принципы учета общехозяйственных затрат (счет 26)

8.17.1. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления организации и его филиалов и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».

8.18. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29)

8.18.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.

8.18.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид деятельности, оказываемых (выполняемых, производимых) данными производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид деятельности данные расходы учитывать на 29 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением.

В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:
- оплату труда и отчисления на социальные нужды персонала управления объектом социальной сферы;
- амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общепроизводственного назначения;
- арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;
- другие аналогичные по назначению расходы.

8.18.3. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:
- Если возможно определить конкретный вид деятельности, с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид деятельности.
- При отсутствии такой возможности распределение между видами деятельности осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности, на основании бухгалтерской справки.

8.19. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате), включаются в расходы по обычным видам деятельности.

9. Учет валютных операций

9.1. Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.

9.2. Пересчет стоимости средств на счетах в кредитных организациях, выраженной в иностранной валюте, производить на дату совершения операций, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности. Пересчет стоимости указанных активов на другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

9.3. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производить по курсу, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции либо на отчетную дату.

10. Учет государственной помощи

10.3. Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

11. События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности

11.1. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" и ее дочерних обществ событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

11.2. В случае если предполагается существенное изменение покупательной способности валюты РФ в будущие отчетные периоды, величина резерва, созданного под условные факты хозяйственной деятельности, подлежит дисконтированию. При этом приведенную величину резерва на отчетную дату определять как произведение предполагаемой суммы будущего расхода на коэффициент дисконтирования, определяемого по формуле:

$КД = 1/ (1+СД)^{N}$, где

КД – коэффициент дисконтирования;

СД – ставка дисконтирования, определяемая с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствия условного факта;

N – период дисконтирования резерва.

Раздел 3. Способы ведения учета для целей налогообложения

1. Организация налогового учета

1.1. Налоговый учет осуществлять ООО «Транснефть Финанс».

Распределить обязанности, связанные с составлением налоговых регистров, между структурными подразделениями Компании и ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06. Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

1.2. Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах РФ, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль (приложение № 3).

Изменение и дополнение утвержденных форм регистров налогового учета и справок, а также ввод новых регистров и справок в соответствии с потребностями Компании и нормами законодательства РФ о налогах и сборах осуществлять по предложениям структурных подразделений Компании и ООО «Транснефть Финанс» распоряжением первого вице-президента (финансово-экономическая деятельность) Компании.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в ООО «Транснефть Финанс» в сроки,

определенные в порядке, предусмотренном договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 01.07.2006 № 16/ТНФ-06/269/24/06, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета, бухгалтерские и иные справки подписывать лицам, в обязанности которых входит их составление, а также руководителям или заместителям руководителей соответствующих департаментов, отделов и служб Компании и ООО «Транснефть Финанс».

1.3. Величину текущего расхода по налогу на прибыль определять на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль должна быть подтверждена данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

2. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль

2.1. Способы ведения налогового учета по налогу на прибыль

2.1.1 Налоговый учет основных средств

2.1.1.1. Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства России от 01.01.2002 № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации. Перечень основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденный ОАО «АК «Транснефть» 06.02.2002, применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц), в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования данных основных средств определять как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять самостоятельно. При этом ответственность за определение срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств.

2.1.1.2. По всем основным средствам начисление амортизации производить линейным способом.

По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3. Указанный специальный коэффициент не применяется к основным средствам, относящимся к первой – третьей амортизационным группам.

По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

2.1.1.3. Включать в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

2.1.2. Налоговый учет нематериальных активов

2.1.2.1. Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

2.1.3. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

2.1.3.1. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт применять метод оценки по стоимости единицы запасов.

При списании в производство или ином выбытии остальных материалов применять метод оценки по средней стоимости.

2.1.3.2. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год рассчитывать исходя из суммы должностных окладов работников согласно действующему штатному расписанию Компании, годового прогнозируемого индекса роста потребительских цен, доведенного Минэкономразвития России, усредненного стажевого и должностного коэффициента 3, а также размера вознаграждения руководящих работников ОАО «АК «Транснефть» (президент, первый вице-президент, вице-президенты, советники президента), определяемого трудовым договором.

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, определенных Положением Компании о выплате вознаграждения по итогам работы за год.

В качестве критериев обоснования резерва при инвентаризации определить следующие:

фактическая численность лиц, которым в соответствии с положением Компании может быть выплачено вознаграждение;

- должностные оклады согласно действующему штатному расписанию на 31 декабря отчетного года, а для уволившихся сотрудников - должностные оклады на дату увольнения;
- время работы каждого работника в отчетном году (за исключением периодов временной нетрудоспособности);
- фактические стажевые коэффициенты;
- средний должностной коэффициент за предыдущий налоговый период.

2.1.3.3. При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости первых по времени приобретения (ФИФО).

При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.

Сумма расходов на доставку (транспортных расходов) включается в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.

2.1.3.4. Резервы под предстоящие ремонты основных средств не создавать.

2.1.3.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.

2.1.3.6. К прямым расходам для целей налогового учета относить расходы, перечень которых указан в п. 8.15.1 и п. 8.18.2 раздела 2 настоящего приложения.

2.1.3.7. В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

2.1.3.8. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.

2.1.3.9. Резерв на оплату отпусков не создавать.

2.1.3.10. Моментом признания расходов на оплату услуг сторонних организаций, связанных с приобретением материально-технических ресурсов и (или) относимых на стоимость основных средств, является последний день отчетного (налогового) периода.

2.1.3.11. Расходы на приобретение права на земельные участки, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией в отчетном (налоговом) периоде в размере, не превышающем 30 процентов исчисленной в соответствии со статьей 274 НК РФ налоговой базы предыдущего налогового периода, до полного признания всей суммы указанных расходов, если иное не предусмотрено настоящей статьей.

2.1.3.12. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также при отсутствии конкретных сроков, оговоренных лицензионными договорами, равномерно списывать исходя из предполагаемого срока полезного использования программного продукта, определенного в соответствии с регламентом «Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами».

2.1.4. Налоговый учет доходов от реализации

2.1.4.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).

2.1.5. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

2.1.5.1. Создавать резерв по сомнительным долгам.

2.1.5.2. По государственным и муниципальным ценным бумагам доход в виде процентов, определяемый в соответствии со статьей 272 Налогового кодекса РФ, признавать на последнюю дату отчетного периода в соответствии с положениями главы 25 Налогового кодекса РФ.

2.1.6. Порядок расчета и уплаты налога на прибыль

2.1.6.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.

Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.

2.1.6.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.

2.1.6.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.

2.1.6.4. В случае получения убытка по итогам налогового периода, суммы убытка учитывать в налогооблагаемой базе следующего налогового периода в пределах полученной прибыли. При недостаточности прибыли, полученной в следующем налоговом периоде, неучтенную сумму убытка переносить на ближайший следующий налоговый период. Перенос убытка осуществлять не более десяти лет с момента его получения.

3. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость.

3.1. Раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

3.1.1. При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам, используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ.

3.2. Порядок определения сумм налоговых вычетов по операциям, облагаемым налогом на добавленную стоимость по ставке 0%.

В целях настоящего пункта к прямым расходам относятся расходы Компании на приобретение товаров (работ, услуг) для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %.

В целях настоящего пункта к косвенным расходам относятся расходы на приобретение товаров (работ, услуг) как для осуществления операций, облагаемых НДС по налоговой ставке 0 %, так и для осуществления операций, облагаемых НДС по другим налоговым ставкам (10 %, 18 %).

Сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по налоговой ставке 0 %, определяется следующим образом:

1) в полном размере учитываются суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);

2) частично (в соответствии с приведенной ниже формулой) учитываются суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

Доля суммы НДС по косвенным расходам определяется как отношение начисленной в бухгалтерском учете выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой НДС по налоговой ставке 0 %, и общей суммы начисленной в бухгалтерском учете выручки Компании за соответствующий налоговый период.

При этом сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по ставке 0 %, (НДС 0%) определяется по формуле:

НДС 0% = НДС прям + К х НДС косв, где:

НДС прям - суммы НДС по прямым расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку);

НДС косв - суммы НДС по косвенным расходам, по которым в соответствующем налоговом периоде соблюдены все условия включения их в налоговые вычеты (за исключением условия предоставления пакета документов, подтверждающих нулевую ставку).

Коэффициент К рассчитывается по формуле:

$$К = \frac{\text{Сумма начисленной в бухгалтерском учете за налоговый период выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по налоговой ставке 0 \%}}{\text{Общая сумма начисленной за налоговый период в бухгалтерском учете выручки (без НДС)}}$$

Рассчитанная в указанном выше порядке сумма НДС за налоговый период, относящаяся к товарам (работам, услугам), реализация которых облагается НДС по ставке 0 процентов, предъявляется к вычету по мере сбора полного пакета документов, предусмотренных статьей 165 НК РФ.

Сумма НДС, предъявляемая к вычету в соответствующем налоговом периоде, определяется исходя из соотношения выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%, в отношении которой в данном налоговом периоде собран полный пакет документов по статье 165 НК РФ, и общей суммы выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемой по ставке 0%. При этом в расчете учитывается выручка того налогового периода, к которому относится определенная сумма НДС (НДС 0%).

3.3. Порядок составления счетов-фактур

3.3.1. Счетам-фактурам, выставляемым ОАО "АК "Транснефть", присваивается составной номер с индексом отдела, составляющим соответствующий счет-фактуру. При этом порядковый номер счета-фактуры имеет следующую структуру: номер года / номер отдела, курирующего соответствующий договор / номер счета-фактуры, выставляемого соответствующим отделом.

4. Налог на имущество

4.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.

Раздел 4. Перечень приложений к настоящим Правилам ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год

1. Приложение № 1 «План счетов бухгалтерского учета».
2. Приложение № 2 «Формы ведомостей бухгалтерского учета».
3. Приложение № 3 «Регистры налогового учета, бухгалтерские и иные справки, используемые при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль».
4. Приложение № 4 «Регистры по отложенному налогу на прибыль».
5. Приложение № 5 «Формы первичных документов».
6. Приложение № 6 «Перечень структурных подразделений, ответственных за выпуск счетов-фактур».
7. Приложение № 7 «График документооборота по ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год».
8. Приложение № 8 «Справка о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР)».
9. Приложение № 9 «Виды деятельности».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
Сведения о лице, предоставляющем поручительство по облигациям выпуска - ОАО «Сибнефтепровод»

III. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ПОРУЧИТЕЛЯ....639
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности поручителя....639
3.2. Рыночная капитализация поручителя....642
3.3. Обязательства поручителя....643
3.3.1. Кредиторская задолженность....643
3.3.2. Кредитная история Поручителя....644
3.3.3. Обязательства поручителя из обеспечения, предоставленного третьим лицам....645
3.3.4. Прочие обязательства поручителя....646
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг....646
3.5.1. Отраслевые риски....647
3.5.2. Страновые и региональные риски....648
3.5.3. Финансовые риски....652
3.5.4. Правовые риски....654
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью поручителя....656
3.5.6. Банковские риски....657

IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПОРУЧИТЕЛЕ....658
4.1. История создания и развитие поручителя....658
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) поручителя....658
4.1.2. Сведения о государственной регистрации поручителя....658
4.1.3. Сведения о создании и развитии поручителя....659
4.1.4. Контактная информация....659
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика....660
4.1.6. Филиалы и представительства поручителя....660
4.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя....662
4.2.1. Отраслевая принадлежность поручителя....662
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя....662
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики поручителя....664
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) поручителя....665
4.2.5. Сведения о наличии у поручителя лицензий....665
4.2.6. Совместная деятельность поручителя....667
4.2.7. Дополнительные требования к поручителям, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами....667
4.2.8. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых....667
4.2.9. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является оказание услуг связи....667
4.3. Планы будущей деятельности поручителя....668
4.4. Участие поручителя в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях....668
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества поручителя....668
4.6. Состав, структура и стоимость основных средств поручителя, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств поручителя....672
4.6.1. Основные средства....672

V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПОРУЧИТЕЛЯ....676
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности поручителя....676
5.1.1. Прибыль и убытки....676
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) поручителя от основной деятельности....679

5.2. Ликвидность поручителя, достаточность капитала и оборотных средств....680
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя....682
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя....682
5.3.2. Финансовые вложения поручителя....684
5.3.3. Нематериальные активы поручителя....686
5.4. Сведения о политике и расходах поручителя в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований....687
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности поручителя....689
5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя....690
5.5.2. Конкуренты поручителя....692

VI. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ПОРУЧИТЕЛЯ, ОРГАНОВ ПОРУЧИТЕЛЯ ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ПОРУЧИТЕЛЯ....693
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления поручителя....693
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления поручителя....696
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления поручителя....707
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя....708
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя....709
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя....711
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) поручителя, а также об изменении численности сотрудников (работников) поручителя....711
6.8. Сведения о любых обязательствах поручителя перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя....712

VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ПОРУЧИТЕЛЯ И О СОВЕРШЕННЫХ ПОРУЧИТЕЛЕМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ....713
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) поручителя....713
7.2. Сведения об участниках (акционерах) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций....713
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя, наличии специального права ("золотой акции")....713
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя....714
7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций....714
7.6. Сведения о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имелась заинтересованность....715
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности....716

VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПОРУЧИТЕЛЯ И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ...719
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность поручителя....719
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний завершенный отчетный квартал...719
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год....719
8.4. Сведения об учетной политике поручителя....720

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж....720
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества поручителя и существенных изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершенного финансового года....720
8.7. Сведения об участии поручителя в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя....721

X. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРУЧИТЕЛЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ....722
10.1. Дополнительные сведения о поручителе....722
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя....722
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя....722
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов поручителя....722
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя....723
10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых поручитель владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций....726
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных поручителем....727
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах поручителя....729
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций поручителя....729
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг поручителя, за исключением акций поручителя....730
10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)....730
10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются....730
10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства поручителя по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)....730
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска....730
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска....731
10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием....731
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги поручителя....731
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам....731
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам поручителя....732
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям поручителя, а также о доходах по облигациям поручителя....737
10.10. Иные сведения....738

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «СИБНЕФТЕПРОВОД»....739

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «СИБНЕФТЕПРОВОД»....955

Сведения о лицах, предоставляющих поручительство по облигациям выпуска – Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод».

В соответствии с требованиями пункта 9.1.2. приложения 8 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному Приказом ФСФР РФ от 10.10.2006 № 06-117/пз-н, в случае если исполнение обязательств по облигациям обеспечивается поручительством третьего лица, по такому лицу дополнительно раскрываются сведения, предусмотренные разделами III (за исключением пункта 3.4.), IV – VIII, X проспекта ценных бумаг.

Ниже приводится указанная информация о поручителе по облигациям выпуска Открытому акционерному обществу «Сибнефтепровод» (далее – «Поручитель», «Общество»).

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии поручителя

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности поручителя

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние поручителя, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	6 месяцев 2009 года
Стоимость чистых активов поручителя, тыс. руб.	41 722 338	42 600 711	42 827 027	45 237 187	47 644 766	79 509 737
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	12,9	13,56	11,68	11,31	12,87	7,73
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	10,46	10,44	7,77	6,78	8,08	5,24
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, раз [1,2]	78 953	50 789	43 576	83 645	11 134	–[5;6]
Уровень просроченной задолженности, %	0,41	0,28	0,10	1,18	1,38	0,77
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5,94	3,91	4,8	5,42	4,85	2,59 [5]
Доля дивидендов в прибыли, %	32,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00 [3]
Производительность труда, тыс. руб./чел.	2 125,35	2 072,89	2 284, 95	2 627,27	3252,50	1 758,46 [5]
Амортизация к объему выручки, %[4]	12,28	12,93	12,35	11,42	10,07	16,56

[1] Для расчета данного показателя использовалась методика ФСФР России, но выражен данный показатель не в процентах, а в разах, т.е. данный показатель демонстрирует, во сколько раз средства, генерируемые предприятием, позволяют покрыть фиксированные платежи по долгу и процентам.

[2] Для расчета данного показателя использовались следующие данные из отчетности - в знаменателе формулы указаны не все обязательства Поручителя, подлежащие погашению в отчетном периоде, а только погашение обязательств по банковским кредитам. Кредитные обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде, взяты из формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»: стр. 380 «Погашение займов и кредитов (без процентов)». Проценты, подлежащие погашению в отчетном периоде, взяты из формы № 2 «Отчет о прибылях убытках»: стр. 70.

[3] Дивиденды за 2008 год и 6 месяцев 2009 года не объявлялись и не выплачивались.

[4]Для расчета данного показателя, амортизация (отнесенная на себестоимость) взята из формы № 5 стр. 740 «Амортизация», для 6 месяцев 2009 года – фактически начисленная амортизация по данным бухгалтерского учета.
[5] Показатели за 6 месяцев 2009 года не сопоставимы с годовыми показателями.
[6] В связи с тем, что размер обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде, а также процентов, подлежащих уплате в отчетном периоде, за 6 месяцев 2009 года равен нулю, показатель не рассчитывается

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом ФСФР от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н.

Чистые активы рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным приказом Минфина России N 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.

Анализ платежеспособности и финансового положения поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Стоимость чистых активов Поручителя на протяжении всего рассматриваемого периода имела тенденцию к росту. На положительную динамику стоимости чистых активов Поручителя в большей степени оказала влияние прибыльность деятельности Общества в рассматриваемом периоде.

По итогам деятельности Поручителя за 6 месяцев 2009 года показатель чистых активов увеличился на 32 475 707 тыс. рублей, или 69,05%, по сравнению с аналогичным периодом 2008 года, в большей степени, в связи с переоценкой основных средств Общества, проведенной независимым оценщиком по состоянию на 1 января 2009 года. Переоценка привела к значительному увеличению текущей (восстановительной) стоимости основных средств, а также увеличила размер добавочного капитала Общества.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам характеризуют степень зависимости предприятия от заемных средств и определяют степень риска для кредиторов.

Значение показателей «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» в течение пяти завершенных финансовых лет свидетельствует о не высокой степени зависимости ОАО «Сибнефтепровод» от внешних источников финансирования.

На снижение данных показателей, по итогам деятельности в 2004 году и в 2006-2007 годах оказала влияние, в большей степени, прибыльность деятельности Общества и, следовательно, рост собственных средств, а также планомерное снижение кредиторской задолженности Общества.

Незначительное увеличение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» по итогам деятельности в 2005 году по сравнению с 2004 годом связано, в большей степени, с ростом кредиторской задолженности Общества, а также с увеличением по статье «Отложенные налоговые обязательства», в связи с проведенной корректировкой временных разниц по уточненным расчетам за предыдущие периоды.

По результатам деятельности в 2008 году показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» незначительно увеличился в связи с ростом долгосрочных обязательств Общества по статье «Отложенные налоговые обязательства».

Показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» увеличился по итогам 2008 года на 19,17% по сравнению с 2007 годом за счет увеличения краткосрочных обязательств, в большей степени, по статье баланса 621 «Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками», значительный рост которой обусловлен начислением кредиторской задолженности перед ООО «Газтранскомплект» за приобретенную автотранспортную технику, и по статье 650 «Резервы предстоящих расходов», по которой отражен резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

По итогам деятельности за 6 месяцев 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года произошло уменьшение показателей «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам», а также «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 12,62% и 7,96% до 7,73% и 5,24% соответственно, за счет роста раздела баланса «Капитал и резервы» в связи с переоценкой основных средств Общества, проведенной независимым оценщиком по состоянию на 1 января 2009 года, а также вследствие прибыльности деятельности Поручителя. Переоценка привела к значительному увеличению текущей (восстановительной) стоимости основных средств, а также увеличила размер добавочного капитала Общества.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов характеризует способность предприятия обслуживать взятые на себя обязательства за счет собственных средств (чистая прибыль плюс амортизация – далее «Чистый доход»). За весь анализируемый период значение данного показателя достаточно высокое, т.е., чистый доход Общества, был больше расходов на текущее обслуживание и погашение долга. В течение 2004-2007 годов Общество имело обязательства только по выплате процентов.

Незначительное снижение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в течение 2005-2006 годов обусловлено снижением прибыльности деятельности Поручителя. Чистая прибыль ОАО «Сибнефтепровод» по итогам деятельности в 2006 году снизилась на 1 758 140 тыс. рублей по сравнению с 2005 годом и на 2 889 208 тыс. рублей по сравнению с 2004 годом.

По состоянию на 31 декабря 2007 года значение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» выросло по отношению к аналогичному периоду 2006 года, за счет прибыльности деятельности Общества и составило 83 645 раз.

По результатам деятельности в 2008 году показатель «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» уменьшился на 86,69% по сравнению со значением 2007 года, в большей степени, за счет средств, направленных на погашение кредитных обязательств в отчетном периоде.

Значение показателя «Уровень просроченной задолженности» в течение 2004-2006 годов в целом незначительно и имеет тенденцию к снижению, в большей степени, за счет снижения размера просроченной задолженности. По итогам деятельности Общества в 2007 и 2008 гг. данный показатель показывает тенденцию к росту в связи с увеличением суммы просроченной задолженности до 59 014 тыс. рублей в 2007 году и 83 093 тыс. рублей в 2008 году.

По итогам деятельности за 6 месяцев 2009 года показатель «Уровень просроченной задолженности» уменьшился с 2,30% до 0,77% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года, в большей степени, за счет уменьшения суммы просроченной задолженности с 134 143 тыс. руб. за 6 месяцев 2008 года до 46 886 тыс. руб. за 6 месяцев 2009 года, или на 65,05%, а также за счет роста краткосрочных обязательств Общества на 457 265 тыс. руб., или 12,43%, в большей степени в связи с увеличением краткосрочной кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

Показатели оборачиваемости ОАО «Сибнефтепровод» относительно стабильны и существенным изменениям в рассматриваемом периоде не подвергались.

В составе дебиторской задолженности Поручителя преобладает задолженность покупателей и заказчиков, которые в основном являются аффилированными лицами.

Снижение значения показателей по итогам деятельности в 2005 году на 34,18% по сравнению с 2004 годом связано в большей степени со снижением выручки от реализации и ростом дебиторской задолженности в большей степени за счет увеличения задолженности ОАО «АК «Транснефть» по оплате услуг по транспортировке нефти.

По итогам деятельности в 2008 году показатель оборачиваемости дебиторской задолженности снизился на 10,52% по сравнению с 2007 годом в связи с ростом краткосрочной дебиторской задолженности, в большей степени, за счет увеличения задолженности ОАО «АК «Транснефть» по оплате услуг по транспортировке нефти.

Увеличение значения показателя за 6 месяцев 2009 года на 15,30% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года связано с ростом выручки от реализации продукции, работ, услуг на 2 922 685 тыс. руб., или 20,48% в связи с увеличением объемов реализации услуг по транспорту нефти и ростом тарифов на услуги по транспортировке нефти.

Показатель «Доля дивидендов в прибыли» зависит от использования чистой прибыли на иные цели (формирование резервного фонда, использование прибыли в качестве источника финансирования инвестиционной программы текущего года) и утверждается Общим собранием акционеров. Решение о выплате (объявлении) дивидендов за 2005, 2006, 2007, 2008гг. Поручителем не принималось. Значение показателя «Доля дивидендов в прибыли» по итогам деятельности за 2004 год составило 32,16%.

Высокие темпы роста операционной активности Поручителя характеризует показатель производительности труда. В расчете на одного работника данный показатель вырос с 2004 по 2008 год на 53,03% – с 2 125,35 тыс. рублей до 3 252,50 тыс. рублей. Положительная динамика показателя подтверждается данными за первое полугодие 2008 и 2009 гг.: за 6 месяцев 2009 года производительность труда выросла на 18,94%, или 280 тыс. рублей в расчете на одного работника, по сравнению с аналогичным периодом 2008 года. Повышение производительности труда положительно характеризует ОАО «Сибнефтепровод» и говорит о грамотно проводимой кадровой политике.

Доля амортизации за 2004-2008 годы невысока и в среднем составляет 10-13% от выручки Поручителя. Увеличение данного показателя в 2005 году по сравнению с 2004 годом произошло в результате снижения валовой прибыли Общества. В 2008 году произошло незначительное уменьшение показателя в связи с опережающим ростом выручки по сравнению с ростом амортизации.

По итогам деятельности за первое полугодие 2009 года произошло увеличение показателя «Амортизация к объему выручки» с 10,47% до 16,56% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года. Основным фактором, повлиявшим на увеличение данного показателя, является опережающий рост в относительном выражении суммы начисленной амортизации (на 90,55%) по сравнению с ростом выручки от реализации продукции, работ, услуг (на 20,48%), вследствие проведенной переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2009 года.

3.2. Рыночная капитализация поручителя

Информация о рыночной капитализации поручителя за 5 последних завершенных финансовых лет с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

100 % обыкновенных акций Общества (100 % от величины уставного капитала) находятся в собственности Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» и не обращаются на рынке ценных бумаг.
Исходя из изложенного, объективно рассчитать данный показатель не представляется возможным. Другие методики, например оценка рыночной капитализации по балансовой стоимости активов, весьма приблизительна, что может дать неверное представление инвесторам о реальной стоимости бизнеса Общества.

3.3. Обязательства поручителя

3.3.1. Кредиторская задолженность

Информация об общей сумме кредиторской задолженности поручителя с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет:

Данные о кредиторской задолженности за 2004-2008 гг:

	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб. (1)	3 380 084	3 983 789	3 440 218	3 725 499	2 108 453
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	21 445	15 667	4 708	59 014	83 093

(1) Под кредиторской задолженностью в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг понимаются краткосрочные и долгосрочные обязательства – сумма статей баланса 590 и 690 за минусом, 630 «Задолженность участникам по выплате доходов», стр. 640 «Доходы будущих периодов», стр. 650 «Резервы предстоящих расходов», как это установлено в форме № 5 бухгалтерской отчетности в соответствии с приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н.

Величина просроченной кредиторской задолженности в общем объеме кредиторской задолженности несущественна и погашалась в полном объеме в каждом следующем отчетном периоде.
Случаев неисполнения обязательств по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным поручителем долговым ценным бумагам (облигациям, векселям) за период 2004 - по текущий момент нет. Кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным поручителем долговым ценным бумагам (облигациям, векселям), отсутствует.

Данные о структуре кредиторской задолженности поручителя с указанием срока исполнения обязательств за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Кредиторская задолженность (в том числе просроченная) по состоянию на 31 декабря 2008 года:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 062 878	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	82 686	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	269 766	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	610 660	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиты, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
Займы, всего, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	155 981	9 168
в том числе просроченная, тыс.руб.	407	X
Итого, тыс. руб.	2 099 285	9 168
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	83 093	X

Кредиторская задолженность (в том числе просроченная) по состоянию на 30 июня 2009 года:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 316 873	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	46 347	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	328 523	
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	1 095 239	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиты, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
Займы, всего, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	149 295	9 168
в том числе просроченная, тыс.руб.	539	X
Итого, тыс. руб.	2 889 930	9 168
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	46 886	X

Данные о кредиторах, на долю которых приходилось не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности поручителя за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

По состоянию на 30 июня 2009 года у ОАО «Сибнефтепровод» нет кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

3.3.2. Кредитная история Поручителя

Обязательства Поручителя по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора,

а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые Поручитель считает для себя существенными, отсутствуют.

Поручителем осуществлялась эмиссия именных процентных облигаций с переменным купоном в документарной форме, серия 01. Сумма основного долга по облигационному займу, составила 0,0027% от балансовой стоимости активов Поручителя по состоянию на 31.12.1998г.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга (руб.)	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный заем, серия 01	*Нефиксированный кредитор (владельцы облигаций)*	*427 500*	*10 лет/ 14.08.2008г*	*просрочек исполнения обязательств в части выплаты сумм основного долга и/или установленных процентов не было*

3.3.3. Обязательства поручителя из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств поручителя из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым поручитель предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершенных финансовых лет и последний завершенный отчетный период:

	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	6 месяцев 2009 г.
Общая сумма обязательств поручителя из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	4 500	4 500	378 131[(1)]	105 523[(1)]	8 205 731	43 205 144
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым поручитель предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	0	0	373 631	101 023	8 201 231	43 200 644

[(1)] В информации, предоставленной в проспектах эмиссии облигаций серии 01 и серии 02 в числе общей суммы обязательств поручителя из предоставленного им обеспечения за 2006 и 2007 года ошибочно указывался только вексель ОАО «Сибнефтепровод» на сумму 4 500 тыс.руб. В эту строку также включены обязательства Поручителя третьим лицам.

Информация о каждом из обязательств поручителя по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов поручителя за последний завершенный финансовый год и за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Размер обеспеченного обязательства, тыс. руб.	Срок исполнения обеспеченного обязательства	Вид обеспеченного обязательства	Способ обеспечения Размер обеспечения, условия его предоставления	Предмет залога	Залоговая стоимость предмета залога, тыс. руб.	Срок, на который предоставлено обеспечение	Оценка риска неисполнения обеспеченных обязательств

5 700 000	18.08.2013	Обязательства, возникшие на основании договора с ОАО « Энерго-терминал» от 19.08.2008г. № ДП– 9609/1	Поручительство размером 8 200 000 тыс.руб. под обеспечение кредита	нет	нет	18.08.2013	незначительный
35 000 000	12.05.2019	Обязательства, возникшие на основании договора поручительства от 25.05.2009г., которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям ОАО «АК «Транснефть» серии 01	Поручительство в размере 35 000 000 тыс.руб. Поручитель отвечает перед владельцами облигаций, обеспеченных поручительством, в том же объеме, как и эмитент	нет	нет	12.05.2019	незначительный

3.3.4. Прочие обязательства поручителя

Соглашения поручителя, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии поручителя, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

В течение 2004-2008 годов, а также в течение 6 месяцев 2009 года, ОАО «Сибнефтепровод» соглашений и сделок, не отраженных в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества, не имело.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Политика поручителя в области управления рисками:

Поручитель является дочерним обществом Эмитента, и, следовательно, политика Поручителя по управлению рисками строится на основе принципов управления рисками, принятых в головной компании:

1. Сбор информации.

2. Анализ рисков с точки зрения объективных (статистика, формулы расчета степени вероятности) и субъективных (личный опыт, интуиция, инсайд) критериев.

3. Оценка вероятности потерь и сравнение размера возможных потерь с ожидаемой прибылью.

4. Разработка мер по увеличению благоприятных возможностей и снижению угрозы потерь.

5. Отслеживание рисков, которые находятся вне управления Поручителем, и контроль появления новых рисков.

Политика и системы управления рисками регулярно анализируются с учетом изменений рыночных условий и деятельности Поручителя.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Сибнефтепровод» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Поручителем предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Поручителя и разработаны

возможные мероприятия по действию Поручителя при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Сибнефтепровод» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку большинство описанных ниже факторов риска находятся вне контроля ОАО «Сибнефтепровод».

3.5.1. Отраслевые риски

Основной производственный профиль ОАО «Сибнефтепровод» - транспорт нефти магистральными нефтепроводами. Магистральные нефтепроводы обеспечивают транспорт более 90% добываемой в России нефти. Все нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) и пункты экспорта соединены трубопроводами с крупнейшими нефтепромыслами. Сеть магистральных нефтепроводов, резервуарных парков, пунктов налива, слива и перевалки нефти представляет собой интегрированную систему предприятий (единую систему нефтеснабжения РФ) с централизованным управлением, осуществляемым ОАО «АК «Транснефть», куда входит ОАО «Сибнефтепровод».

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли поручителя на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению поручителя, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия поручителя в этом случае.

<u>Высокая степень государственного регулирования отрасли.</u>

Система магистральных нефтепроводов является естественной монополией. Фактически система магистральных нефтепроводов находится в государственной собственности и полностью контролируется государством посредством установления цен (тарифов) на транспортные услуги, распределения прав доступа к экспортным нефтепроводам, согласования инвестиций в нефтепроводный транспорт, также влияющих на тариф. Государство сохраняет право принимать решения по внесению изменений и дополнений в Устав ОАО «АК «Транснефть» и акционерных обществ нефтепроводного транспорта, по ликвидации, слиянию, присоединению или преобразованию в предприятие иной организационно-правовой формы, по утверждению ее отчетов, избранию Совета директоров, назначению президента (генеральных директоров).

Высокая степень государственного контроля отрасли, позволяет действовать ОАО «Сибнефтепровод» в четко определенной и относительно стабильной среде регулирования, где главную роль играют три государственных органа: ФЭК, Правительственная комиссия, Министерство энергетики.

С учетом того, что Поручитель является 100% дочерним обществом ОАО «АК «Транснефть» - 100% обыкновенных акций которого принадлежит Российской Федерации, есть все основания предполагать, что при индексации регулируемых государством тарифов будет обеспечен достаточный уровень рентабельности продаж и инвестированного капитала, а также учтена необходимость обслуживания Компанией обязательств перед инвесторами.

<u>Риски, связанные с возможным изменением мировых цен на нефть.</u>

ОАО «Сибнефтепровод» подвержено рискам, связанным с динамикой производственной деятельности российских нефтедобывающих компаний, которая, в свою очередь, зависит от цен на сырую нефть и эволюции структуры их издержек, включающей тарифы за перекачку нефти и экспортные пошлины.

Спрос на сырую нефть на мировых рынках является важным фактором, который определяет объем нефти, транспортируемой по магистральным нефтепроводам, эксплуатируемым Поручителем. Уменьшение спроса на мировых рынках на российскую сырую нефть обычно ведет к снижению объемов сырой нефти, транспортируемой Поручителем. Таким образом, уменьшение спроса, вызванное снижением мировых цен на нефть, могло бы иметь существенные неблагоприятные последствия для выручки Поручителя.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые поручителем в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность поручителя:

Рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, не имеется, поскольку основной деятельностью Поручителя является оказание услуг по транспортировке нефти, и сырье на ее осуществление не используется.

Осуществление указанных видов деятельности сопряжено с необходимостью закупок материально-технических ресурсов и использованию услуг сторонних организаций. Существенное увеличение цен на МТР и услуги сторонних организаций, потребует корректировки запланированных расходов и внесения изменений в планы по реализации инвестиционных программ.

Для минимизации указанного риска Обществом проводится работа по оптимизации затрат на ведение основной хозяйственной деятельности, а также используется общепринятая в головной компании ОАО «АК «Транснефть» практика проведения открытых конкурсов по выбору поставщиков материально-технических ресурсов.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги поручителя (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность поручителя и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Основным доходом Поручителя является поступление средств на основе договора подряда с ОАО «АК «Транснефть» за услуги по транспорту нефти по системе магистральных нефтепроводов, эксплуатируемой ОАО «Сибнефтепровод».

Формирование тарифов на транспортировку нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в настоящее время осуществляется в соответствии с утвержденными Постановлением Российской Федерации от 29.12.2007 № 980 «Правилами государственного регулирования тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам», а также утвержденным ФСТ России «Положением об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам» (приказ ФСТ России от 17.08.2005 № 380-э/2, зарегистрирован Минюстом России 25.08.2005 №6942).

Таким образом, выручка от основной хозяйственной деятельности Общества, в существенной степени зависит от эффективности деятельности ОАО «АК «Транснефть».

Существует риск, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов не адекватных затратам ОАО «АК «Транснефть», что может негативно отразиться на результатах деятельности Поручителя, что в свою очередь, привести к снижению выручки от услуг по транспорту нефти ОАО «Сибнефтепровод».

3.5.2. Страновые и региональные риски

Поручитель осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, поэтому риски других стран непосредственно на деятельность Поручителя не влияют. Страновой риск Российской Федерации может определяться на основе рейтингов, устанавливаемых независимыми рейтинговыми агентствами.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность поручителя в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Сибнефтепровод» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Поручителем предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Поручителя, и разработаны возможные мероприятия по действиям Поручителя при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Сибнефтепровод» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Сибнефтепровод».

Политико-экономические риски

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

Риск стагнации мировой экономики

В настоящее время сохраняются существенные риски, связанные со стагнацией мировой экономики, которая привела к замедлению темпов потребления топливно-энергетических ресурсов, явилась одной из причин падения цен на них и может привести к усилению рыночных, а также инвестиционных рисков, связанных с созданием избыточных мощностей в добыче и транспорте. Сохранение низких темпов роста или спад мировой экономики также могут повысить вероятность реализации других видов макроэкономических рисков, таких как риск колебания валютных курсов, инфляционный риск и т.д. ОАО «Сибнефтепровод» регулярно анализирует влияние указанных рисков на спрос, инвестиционные возможности и возможности привлечения кредитных ресурсов. На настоящий момент Общество не видит существенной угрозы производственно-хозяйственной деятельности Общества.

Региональные риски

ОАО «Сибнефтепровод» - крупнейшее дочернее общество ОАО «АК «Транснефть». Во многом это обусловлено основным регионом его деятельности (Тюменская область), где добывается более половины российской нефти.

Согласно инвестиционному рейтингу российских регионов – дата актуализации 15.12.2008, составленному рейтинговым агентством «Эксперт» (http:www.raexpert.ru), Тюменская область входит в группу регионов с пониженным потенциалом - умеренный риск (3В1).

Экономические преимущества и недостатки. ***Юг Тюменской области — преимущественно сельскохозяйственный регион с плодородными черноземными почвами. Интенсивно ведется разведка нефтяных месторождений, имеются запасы угля.***

Специализация. ***Юг Тюменской области является базой освоения севера Западной Сибири. Здесь сконцентрирована строительная база, управленческие структуры нефтегазодобывающих***

предприятий Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, значительные мощности по нефтепереработке. Тюмень — крупный финансово-банковский центр.

Основные отрасли промышленности: ***нефтеперерабатывающая, легкая и пищевая, машиностроение (транспортное, ремонтные предприятия), строительная индустрия. Тюменская область является монополистом в России по производству бетоносмесителей, круглопильных деревообрабатывающих станков.***

В настоящее время ОАО «Сибнефтепровод» эксплуатирует магистральные нефтепроводы протяженностью более 9 500 км, которые расположены в основном в бассейне нижнего течения рек Оби и Иртыша, в пределах Западно-Сибирской низменности (одной из самых обширных равнин земного шара) и простирается на 2100 км от Карского моря на севере до Казахстана на юге, от очень хорошо очерченной естественной границы на западе, прилегающей к водораздельной оси Уральского хребта (Свердловская область) до Таз-Енисейского водораздела на востоке протяженностью 1400 км. Общая площадь области 1,43 млн. км².

Тюменская область, регион, в котором оперирует Поручитель, вместе с входящими в ее состав Ханты-Мансийским и Ямало-Ненецким автономными округами - один из наиболее динамично развивающихся регионов РФ. Во многом это связано с огромным сырьевым потенциалом региона (48% перспективных и прогнозных ресурсов нефти в РФ и 27% газа). Нефтегазодобыча - базовый сектор экономики области, который определяет ее экономическую специализацию, обеспечивает приток инвестиций в регион, формирует бюджетную ситуацию, определяет инфраструктурное хозяйство и систему расселения.

На протяжении предстоящих 20-30 лет Тюменская область будет оставаться основным производителем углеводородов в России как для удовлетворения потребностей внутри страны, так и для обеспечения экспортных поставок. Высокая степень зависимости нефтегазового сектора от мировой конъюнктуры цен на углеводороды создает дополнительные риски, так как устойчивое социально-экономическое развитие области зависит в основном от внешних для области факторов.

Предполагаемые действия поручителя на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Параметры проводимых мероприятий предпринимаемых Поручителем при неблагоприятных тенденциях будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Сибнефтепровод» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Поручителя.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения оценивается как минимально возможный на региональном уровне, так как этническая и социальная напряженность в регионах присутствия Поручителя не носит критического характера, регионы удалены от зон локальных вооруженных конфликтов на других территориях Российской Федерации.

Тем не менее, Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе с применением военной силы.

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения в стране не может быть оценен Поручителем, однако данный вид риска способен затронуть экономику страны в целом и отразиться на деятельности Поручителя в виде роста

дополнительных затрат, отсутствия перспектив развития, а также оказать негативное влияние на финансовое состояние, рентабельность, итоги деятельности Поручителя.

Существует также риск проведения террористических актов, для минимизации которого значительно ужесточены меры безопасности на жизненно важных объектах ОАО «Сибнефтепровод»: устанавливается новое оборудование для видеонаблюдения, используются различные технические средства охраны, разработаны дополнительные мероприятия по усилению охраны и инженерно-технической укрепленности магистральных нефтепроводов.

В 2007 году в соответствии с поручением Президента Российской Федерации, МВД, ФСБ и Минпромэнерго России при активном участии головной компании Поручителя разработан и утвержден «Комплексный план обеспечения безопасности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов ОАО «АК «Транснефть» от преступных посягательств на 2008 год, 1 полугодие 2009 года». Реализация плана будет способствовать дальнейшей стабилизации криминальной ситуации в сфере незаконного оборота нефти и нефтепродуктов, сокращению преступных посягательств, связанных с кражами нефти из МН.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых поручитель 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.

Тюменская область в целом занимает большую часть Западно-Сибирской равнины и фактически делит территорию России на две большие части: западнее - Урал и Европейская часть страны, восточнее - азиатская: Сибирь и Дальний Восток.

В регионе развиты все основные виды транспорта. Здесь проходят нефте- и газопроводы, железнодорожные и автомобильные магистрали, водные пути, развит авиационный транспорт. Наибольшее распространение имеет автомобильный транспорт. Значительный вес имеет железнодорожный транспорт. Регион пересекает участок Транссибирской магистрали, проходящей через Тюмень, Ялуторовск, Заводоуковск, Ишим. Железнодорожное сообщение связывает Транссибирскую магистраль с основными центрами добычи нефти и газа в автономных округах.

Действует пассажирское и грузовое авиасообщение со многими городами России и зарубежными странами. Для связи со многими районами области в период навигации используется речной транспорт. Через Тюменский речной порт осуществляется доставка грузов в речные порты промышленных центров, расположенных на речных магистралях.

Таким образом, Поручитель осуществляет свою деятельность в регионах с достаточно развитой инфраструктурой и минимально подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Поручитель несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями в регионе и повышенной опасностью стихийных бедствий. Геологическая среда Тюменской области является весьма уязвимой и подверженной воздействию как природных, так и техногенных факторов. Для рассматриваемой площади характерен достаточно обширный комплекс современных геологических процессов и явлений, важнейшими из которых, оказывающих определяющее влияние на инженерно-геологические условия, являются заболачивание, эрозионные процессы, оползневые явления и др.

Для минимизации рисков, связанных с опасностью стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий (особенно в осенне-зимний период), ОАО «Сибнефтепровод» проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится работа по подготовке аварийно-восстановительных бригад.

3.5.3. Финансовые риски

Поручитель, как и иные хозяйствующие субъекты, подвержен влиянию следующих финансовых рисков:

- ***валютные риски;***
- ***рыночные риски;***
- ***риски ликвидности.***

Негативные изменения денежно-кредитной политики в стране, валютного курса и повышение процентных ставок, а также значительный рост темпов инфляции могут привести к росту затрат Поручителя и, следовательно, отрицательно сказаться на финансовых результатах деятельности.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Сибнефтепровод» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Поручителем предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Поручителя и разработаны возможные мероприятия по действиям Поручителя при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Сибнефтепровод» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Сибнефтепровод».

Подверженность поручителя рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью поручителя либо в связи с хеджированием, осуществляемым поручителем в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Изменение валютного курса не окажет существенного влияния на деятельность Поручителя, поскольку основная часть расчетов осуществляется в рублях.

Поручитель не использует привлеченные средства, поэтому изменение процентных ставок не оказывает влияние на предпринимательскую деятельность Поручителя.

ОАО «Сибнефтепровод» не имеет каких-либо существенных активов, приносящих процентный доход, финансовый результат и денежный поток от основной деятельности Поручителя в целом не зависят от изменений рыночных процентных ставок.

Рост инфляции в РФ может привести к общему росту процентных ставок, в том числе и по корпоративным облигациям ОАО «АК «Транснефть», что может негативно повлиять на положение Поручителя.

ОАО «Сибнефтепровод» не использует валютные или форвардные контракты.

Подверженность финансового состояния поручителя, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):
Поручитель не имеет операций в иностранной валюте, не осуществляет деятельность за рубежом и в настоящее время оценивает риск негативного влияния изменений валютного курса на будущую финансово-хозяйственную деятельность Поручителя как незначительный.

Существенные колебания валютного курса могут оказать негативное влияние на экономику России в целом, что, в большей или меньшей степени, отразится на деятельности Поручителя. Однако указанные события находятся вне контроля Поручителя, и Поручитель не может гарантировать, что указанный риск не окажет влияния на результаты его финансово-хозяйственной деятельности в будущем.

Предполагаемые действия поручителя на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность поручителя:

В случае привлечения кредитов и займов в иностранной валюте, при отрицательном влиянии валютного курса Поручитель предполагает оптимизировать структуру кредитного портфеля в пользу кредитов и заимствований в более стабильной валюте.

Поручитель не планирует в ближайшее время осуществлять экспортно/импортных операций, вследствие чего Поручитель не считает необходимым планировать свои действия по минимизации рисков, связанных с операциями в иностранной валюте.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению поручителя, значения инфляции, а также предполагаемые действия поручителя по уменьшению указанного риска.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам:

Поручитель осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. По прежнему российская экономика характеризуется высоким уровнем инфляции, которая, правда, имела тенденции к снижению на протяжении 2002-2006 годов. Согласно информации Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации и Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ) в 2002 году уровень инфляции составил 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 году – 11,7%, в 2005 году – 10,9%, 2006 год – 9,1%. Инфляция, без преувеличения, стала главной экономической проблемой России. Смягчение бюджетной политики (рост расходов федерального бюджета) и скачок мировых цен на продовольствие привели к тому, что по итогам 2007 года потребительская инфляция достигла 11,9%. По данным Госкомстата РФ индекс потребительских цен за первое полугодие 2009 года составил 7,4%.

Существенное увеличение темпов роста цен окажет определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Сибнефтепровод» и результаты финансово-хозяйственной деятельности Поручителя, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Опосредованная зависимость рентабельности Поручителя от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что тарифы на услуги по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов устанавливаются государственными тарифными органами исходя из обоснованных затрат и полностью, либо частично, компенсируют рост расходов Поручителя, связанных с инфляцией. Однако в периоды высокой инфляции увеличиваются риски снижения размера компенсационной составляющей тарифа и снижения платежеспособности основных потребителей Поручителя.

Учитывая вышеизложенное, нет никаких гарантий, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «Сибнефтепровод» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «Сибнефтепровод» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на российском и международном рынках нефти и дальнейшую политику государства в отношении тарифов.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Поручителя.

Поручитель не осуществлял выпусков ценных бумаг для финансирования своей хозяйственной деятельности и в настоящее время не имеет обязательств в форме выплат по ценным бумагам. В этой связи Поручитель не считает себя подверженным риску влияния инфляции на выплаты по своим ценным бумагам.

Поручитель имеет обязательства в виде выплат по Облигационному займу, размещенному ОАО «АК «Транснефть» 1 июня 2009 года серии 01 общим объемом выпуска 35 000 000 000 рублей в порядке и на условиях, установленных Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций, по облигационному займу серии 02, зарегистрированному ФСФР России «25» августа 2009г., и планируемому к размещению общим

объемом выпуска 35 000 000 000 рублей в порядке и на условиях, установленных Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций, и по настоящему выпуску Облигаций в порядке и на условиях, установленных Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций. Рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, что в случае наступления событий связанных с исполнением Поручителем обязательств по предоставленному обеспечению, может вызвать рост расходов Поручителя и привлечение дополнительных ресурсов.

Показатели финансовой отчетности поручителя, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наибольшему влиянию финансовых рисков подвержены показатели выручки и чистой прибыли. Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Поручителя в настоящее время незначительны. Данные финансовые риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности описаны выше.

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью поручителя (для внутреннего и внешнего рынков), а именно:

Поручитель осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Поручителя, возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Поручитель не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Тарифы на услуги Поручителя устанавливаются в рублях.

С учетом общей тенденции либерализации законодательного валютного регулирования, изменения в области валютного регулирования не должны повлечь повышения рисков Поручителя в его деятельности.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в Налоговый Кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Поручитель намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Негативно отразиться на деятельности Поручителя могут следующие изменения:

- внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;

- введение новых видов налогов.

В связи с возможными изменениями действующего налогового законодательства существует вероятность увеличения расходов Поручителя на уплату налогов и обязательных платежей.

Эти изменения, безусловно, повлияют на уровень прибыли. Поручитель предполагает осуществлять налоговое и финансовое планирование для снижения возможного влияния данного риска.

Внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся уменьшения налоговой нагрузки, может положительно сказаться на деятельности Поручителя.

В настоящее время Правительство РФ и федеральные законодательные органы проводят политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков. В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки. Так, с 1 января 2009 года снижена ставка налога на прибыль организаций с 24% до 20%, действует рассрочка по уплате НДС, введена «амортизационная премия» в размере 30% в отношении отдельных видов основных средств. Вместе с тем, в ближайшее время предполагается реформирование налогообложения фонда оплаты труда, которое может привести к увеличению налоговой нагрузки. Кроме того, Министерством финансов Российской Федерации подготовлен законопроект, которым планируется значительно ужесточить контроль за трансфертным ценообразованием для целей налогообложения.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Ввиду того, что Поручитель осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, влияние возможных изменений таможенных правил на деятельность Поручителя может считаться несущественным.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности поручителя либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Продление лицензий на основную деятельность Поручителя производится строго в установленные сроки. Общество выполняет все требования, необходимые для получения/продления срока лицензии. Возможность изменения требований по лицензированию основной деятельности Поручителя рассматривается как незначительная.

В случае изменения лицензионных требований Поручитель примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью поручителя (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует поручитель:

Организация и ведение деятельности ОАО «Сибнефтепровод» подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

На сегодняшний день возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Поручителя (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Поручителя, Поручитель намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью поручителя

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Поручитель:

Риски, связанные с возможным участием Поручителя в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления Обществом деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав Поручителя. Вместе с тем, Поручитель участвует в ряде судебных процессов, результаты которых существенным образом не отразятся на его деятельности.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии поручителя на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Продление лицензий на основную деятельность Поручителя производится строго в установленные сроки. Общество выполняет все требования, необходимые для получения/продления срока лицензии.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования находятся вне контроля Поручителя и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Сибнефтепровод», не выявлено.

Риски, связанные с возможной ответственностью поручителя по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ поручителя:

У Поручителя возникает риск, связанный с ответственностью по долгам третьих лиц, в случае поручительства по обязательствам третьих лиц.

Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым ОАО «Сибнефтепровод» предоставлено обеспечение, по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг составляет 43 200 644 тыс. рублей, что составляет 54,33 % от стоимости чистых активов на 30.06.2009г.

Руководство полагает, что риски наступления возможной ответственности Поручителя по долгам третьих лиц, незначительны, поскольку Поручитель регулярно анализирует финансовую отчетность этих компаний, следит за изменениями их финансового состояния и соблюдением требований действующего законодательства.

Поручитель принимает на себя обязательства в виде выплат по настоящему выпуску Облигаций в порядке и на условиях, установленных Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций. Риски, связанные с возможной ответственностью Поручителя аналогичны рискам, которым подвержен Эмитент и описание которых приведено в разделе 3.5. настоящего Проспекта ценных бумаг.

Риски потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) поручителя:

Основным потребителем работ, услуг ОАО «Сибнефтепровод» является единственный акционер Общества ОАО «АК «Транснефть». В связи с этим риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Поручителя оцениваются как минимальные.

3.5.6. Банковские риски

Информация по данному пункту не раскрывается, т.к. Поручитель не является кредитной организацией.

IV. Подробная информация о поручителе

4.1. История создания и развитие поручителя

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) поручителя

Полное фирменное наименование поручителя: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод».***
Сокращенное фирменное наименование поручителя: ***ОАО «Сибнефтепровод».***

Полное и сокращенное фирменные наименования Поручителя не являются схожими с наименованиями других юридических лиц.

Сведения о регистрации фирменного наименования поручителя, в качестве товарного знака или знака обслуживания:
Регистрация фирменного наименования Поручителя в качестве товарного знака или знака обслуживания не осуществлялась.

Данные об изменениях в наименовании и организационно-правовой форме поручителя в течение срока существования поручителя: ***согласно Распоряжений Территориального управления по Ленинскому административному округу г.Тюмени № 2020 от 26.06.97 г. и № 2185 от 04.07.97 г. произведена перерегистрация Акционерного общества открытого типа «Сибнефтепровод» (АООТ «Сибнефтепровод») в Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (ОАО «Сибнефтепровод»).***

Текущее фирменное наименование введено: ***26.06.97***
Основание изменений: ***решением единственного акционера ОАО «Сибнефтепровод» (протокол от 11 июня 1997 года № 11) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании из акционерного общества открытого типа «Сибнефтепровод» (АООТ «Сибнефтепровод») в открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (ОАО «Сибнефтепровод»).***

4.1.2. Сведения о государственной регистрации поручителя

Сведения о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица:
Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию поручителя): ***№2104 ТМЛ-III***
Дата государственной регистрации поручителя: ***26.07.1994***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Администрация Ленинского района г.Тюмени***

Сведения о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:
Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1027200789220***
Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: ***02.09.2002***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Инспекция МНС России по г.Тюмени №3***

4.1.3. Сведения о создании и развитии поручителя

Срок существования поручителя (с даты государственной регистрации): ***15 лет и 1 месяц***
Срок, до которого поручитель будет существовать: ***Поручитель создан на неопределенный срок***

Краткое описание истории создания и развития поручителя:
ОАО «Сибнефтепровод» является правопреемником Производственного объединения магистральных нефтепроводов Западной и Северо-западной Сибири и было образовано в соответствии с Указами президента Российской Федерации от 17.11.92 г. № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» и от 01.07.92 №721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества».
Исторически сложилось, что транспорт углеводородного сырья концентрировался в крупных специализированных хозяйственных образованиях. С учетом концентрации производителей, разброса месторождений и прочих объектов (в том числе инфраструктурных), с которыми в рамках производственной деятельности осуществляет контакт ОАО «Сибнефтепровод» сейчас, по территории Тюменской области вопрос о создании производственного трубопроводного объединения решался типовым для времени образования подходом. То есть Производственное объединение магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири создавалось как единая крупная хозяйственная структура, которая занимается выполнением услуг по связке потребителя углеводородного сырья с его производителем на всей территории области, которая расположена в основном в бассейне нижнего течения рек Оби и Иртыша, в пределах Западно-Сибирской низменности.
В этих территориальных границах осуществляет свою деятельность ОАО «Сибнефтепровод», являясь правопреемником Производственного объединения магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири, действовавшего на территории области с 1964 года.
Главными задачами деятельности ОАО «Сибнефтепровод» являются:
- транспортировка нефти по магистральным трубопроводам;
- поставка нефти потребителям, подключенным к магистральным трубопроводам, в том числе и на экспорт;
- хранение нефти, исходя из баланса, пропускной способности трубопроводов, с учетом интересов производителей и потребителей.
Для решения основных задач Общество обладает сетью магистральных нефтепроводов.

Цель создания поручителя: ***обеспечение транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам.***

Миссия поручителя: ***миссией ОАО «Сибнефтепровод» является техническое и информационное обеспечение дальнего транспорта нефти, добываемой в Тюменской области, при проведении активной энергосберегающей политики, осуществлению комплекса мер по коренному совершенствованию энергохозяйства потребителей на базе интенсивной экономии ресурсов, обеспечении качественного энергоснабжения потребителей.***

Иная информация о деятельности поручителя, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг поручителя: ***отсутствует***

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения поручителя: ***625048, Россия, г.Тюмень, ул. Республики, 139***
Телефон: ***(3452) 32-04-76***
Факс: ***(3452) 49-31-40***

Адрес электронной почты***: DegtyarevAV@tmn.transneft.ru***
Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация о поручителе, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.sibnefteprovod.ru***

Сведения о специальном подразделении поручителя (третьем лице) по работе с акционерами и инвесторами поручителя:
Наименование: ***ОАО "Сибнефтепровод"***
Место нахождения: ***625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, 139***
Почтовый адрес: ***625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, 139***
Тел.: ***(3452) 32-04-76***
Факс: ***(3452) 49-31-40***
Адрес электронной почты: ***DegtyarevAV@tmn.transneft.ru***
Адрес страницы в сети Интернет: ***www.sibnefteprovod.ru***

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН 7201000726

4.1.6. Филиалы и представительства поручителя

Наименование: ***"Нижневартовское управление магистральных нефтепроводов" - "Нижневартовское УМН"***
Место нахождения: ***628606, Тюменская обл., г. Нижневартовск, ул. Индустриальная, 83.***
Почтовый адрес: ***628606, Тюменская обл., г. Нижневартовск, ул. Индустриальная, 83***
Руководитель: ***Галеев Ришат Анасович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Тобольское управление магистральных нефтепроводов" - "Тобольское УМН"***
Место нахождения: ***626150, Тюменская обл., г. Тобольск, ул. Ремезова 53***
Почтовый адрес: ***626150, Тюменская обл., г. Тобольск, ул. Ремезова 53***
Руководитель: ***Ходосевич Андрей Анатольевич***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Тюменское управление магистральных нефтепроводов" - "Тюменское УМН"***
Место нахождения: ***625026, г. Тюмень, ул. Геологоразведчиков, 2 "А"***
Почтовый адрес: ***625026, г. Тюмень, ул. Геологоразведчиков, 2 "А"***
Руководитель: ***Пелипенко Алексей Александрович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов" - "Нефтеюганское УМН"***
Место нахождения: ***628309, Тюменская обл., г. Нефтеюганск, ул. Набережная, 1***
Почтовый адрес: ***628309, Тюменская обл., г. Нефтеюганск, ул. Набережная, 1***
Руководитель: ***Губенков Александр Викторович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Сургутское управление магистральных нефтепроводов" - "Сургутское УМН"***
Место нахождения: ***628400, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Кукуевицкого, 14***
Почтовый адрес: ***628400, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Кукуевицкого, 14***

Руководитель: ***Ашрапов Барис Гайниятович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Урайское управление магистральных нефтепроводов" - "Урайское УМН"***
Место нахождения: ***628285, Тюменская обл., г. Урай, ул. Ленина, 100***
Почтовый адрес: ***628285, Тюменская обл., г. Урай, ул. Ленина, 100***
Руководитель: ***Гарагуля Сергей Владимирович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Ишимское управление магистральных нефтепроводов" - "Ишимское УМН"***
Место нахождения: ***627750, Тюменская обл., г. Ишим, ул. Ленина, д.66 "А"***
Почтовый адрес: ***627750, Тюменская обл., г. Ишим, ул. Ленина, д.66 "А"***
Руководитель: ***И.о.Попков Борис Викторович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Ноябрьское управление магистральных нефтепроводов" - "Ноябрьское УМН"***
Место нахождения: ***629806, Тюменская обл., г. Ноябрьск, ул. Советская, 35***
Почтовый адрес: ***629806, Тюменская обл., г. Ноябрьск, ул. Советская, 35***
Руководитель: ***Аптразаков Ривхат Ахматович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Тюменский ремонтно-механический завод" - "ТРМЗ"***
Место нахождения: ***625047, г. Тюмень, пос. Антипино***
Почтовый адрес: ***625047, г. Тюмень, пос. Антипино***
Руководитель: ***Козадаев Игорь Иванович***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Тюменская база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием" - "ТБПТО и КО"***
Место нахождения: ***625059, г. Тюмень, 5 км Велижанского тракта, 6***
Почтовый адрес: ***625059, г. Тюмень, 5 км Велижанского тракта, 6***
Руководитель: ***Карнаухов Алексей Николаевич***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Тюменское специализированное управление по предупреждению и ликвидации аварий на магистральных нефтепроводах" - "СУПЛАВ"***
Место нахождения: ***625047, г. Тюмень, пос. Антипино***
Почтовый адрес: ***625047, г. Тюмень, пос. Антипино***
Руководитель: ***Казаков Сергей Николаевич***
Дата открытия: ***26.07.1994***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Специализированное транспортное управление" - "СТУ"***
Место нахождения: ***625059, г. Тюмень, ул. Щербакова, 215***
Почтовый адрес: ***625059, г. Тюмень, ул. Щербакова, 215***
Руководитель: ***Смирнов Андрей Анатольевич***
Дата открытия: ***01.06.2000***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Служба безопасности ОАО "Сибнефтепровод" - "СБ"***
Место нахождения: ***625026, г. Тюмень, ул. Геологоразведчиков, 2 "А"***
Почтовый адрес: ***625019, г. Тюмень, ул. Республики, 204 "А"***
Руководитель: ***Друганов Николай Аркадьевич***
Дата открытия: ***01.02.2002***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

Наименование: ***"Управление эксплуатации социальных объектов" - "УЭСО"***
Место нахождения: ***625026, г. Тюмень, ул. Геологоразведчиков, 2 "А"***
Почтовый адрес: ***625019, г. Тюмень, ул. Республики, 204 "А"***
Руководитель: ***Бесчастных Александр Викторович***
Дата открытия: ***01.05.2002***
Срок действия доверенности: ***31.12.2009***

4.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя

4.2.1. Отраслевая принадлежность поручителя

Коды основных отраслевых направлений деятельности поручителя согласно ОКВЭД:

60.30.11 60.30.12 45.21 45.24.4 63.12.21 51.51.3 52.63 60.24.1 62.20.1 85.11.2 74.20.1 74.20.3 40.30.14 40.10.2 40.10.3 40.30.2 40.30.3 80.22.1 71.21.1 71.32 41.00 29.13

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) поручителя за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Сибнефтепровод» является оказание услуг по транспорту нефти по системе магистральных нефтепроводов, расположенных в Западной и Северо-Западной Сибири.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	6 месяцев 2009 года
Объем выручки от реализации всего, тыс. руб. [1]	21 242 868	20 828 370	22 678 142	25 763 003	31 549 250	17 194 257
Объем выручки от основной деятельности, тыс. руб. [1]	20 230 015	19 049 070	19 639 348	21 424 666	25 534 948	16 290 281
Доля объема выручки от основной деятельности в общем объеме выручки (доходов) поручителя, %	95,23	91,46	86,60	83,16	80,9	94,74

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Изменения размера выручки (доходов) поручителя от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

В представленной таблице приведены изменения размера выручки ОАО «Сибнефтепровод» от основной хозяйственной деятельности по сравнению с соответствующим предыдущим

отчетным периодом:

Период	Изменение выручки, %
2005/2004	- 5,84%
2006/2005	3,10%
2007/2006	9,09%
2008/2007	19,18%
6 месяцев 2009 года/6 месяцев 2008 года	35,49%

Причины изменения размера выручки (доходов) поручителя от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом

В 2008 году рост выручки от основной деятельности составил 19,18% по сравнению с 2007 годом. Рост связан с увеличением объемов транспортировки, оптимизации затрат, повышением, в установленном порядке тарифа на транспортировку.

За 6 месяцев 2009 года рост выручки от основной деятельности составил 35,49% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года. Рост связан с увеличением объемов транспортировки, оптимизации затрат, повышением, в установленном порядке тарифа на транспортировку.

В случае, если поручитель ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах, указывается какие из географических областей приносят 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период и описываются изменения размера выручки поручителя, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

ОАО «Сибнефтепровод» не осуществляет хозяйственной деятельности за пределами Российской Федерации. Основными географическими областями хозяйственной деятельности Поручителя является Ханты-Мансийский, Ямало-Ненецкий округа и Тюменская область, которые приносят 100% всех доходов Поручителя.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности поручителя:

Основная деятельность ОАО «Сибнефтепровод» не носит сезонного характера.

Общая структура себестоимости поручителя 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:

№ п/п	Наименование статьи затрат	2008г.	6 месяцев 2009
1.	Сырье и материалы, %	3,9	2,8
2.	Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты %	0,00	0,00
3.	Услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями (включая дочерние общества Компании), %	26,1	24,8
4.	Топливо, %	1,1	0,7
5.	Энергия, %	19,6	19,9
6.	Затраты на оплату труда, %	23,2	22,4
7	Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
8.	Арендная плата, %	2,8	1,6
9.	Отчисления на социальные нужды, %	3,9	4,5
10.	Амортизация основных средств, %	13,6	18,5
11.	Налоги, включаемые в себестоимость, %	0,9	1,3
12.	Прочие затраты, [1] %	5,0	3,6
13.	Амортизация по нематериальным активам, %	0,001	0,000
14.	Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,000	0,000

15.	Обязательные страховые платежи, %	0,378	0,297
16.	Представительские расходы, %	0,008	0,007
17.	Иное, %	0,000	3,288
18.	Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость),%	100,00	100,00
19.	Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	121,5	115,1

(1) В состав прочих затрат включены затраты на охрану, пожарную безопасность, командировочные расходы, охрану труда, подготовку и подбор персонала, расходы по ГО и ЧС, юридические услуги, услуги связи, подписку, информационно-вычислительные услуги, добровольное страхование.

Данные об имеющих существенное значение новых видах продукции (услуг), предлагаемых поручителем на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (услуг), а также данные о состоянии разработки таких видов продукции (услуг):

ОАО «Сибнефтепровод» новых видов продукции (работ, услуг), имеющих существенное значение для основной хозяйственной деятельности Общества, не имеет. Разработка новых видов продукции Обществом не ведется.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг:

Бухгалтерская отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики поручителя

Данные о поставщиках поручителя, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), 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:

ОАО «Сибнефтепровод» в рамках ведения своей основной хозяйственной деятельности сырье не использует. Для обеспечения основной хозяйственной деятельности Обществом осуществляются закупки материально-технических ресурсов (МТР).

Поставщиков, на долю которых в 2008 году и в течение 6 месяцев 2009 года приходилось не менее 10 процентов от общего объема поступивших ОАО «Сибнефтепровод» материально-технических ресурсов, не было.

Изменения цен более чем на 10% на материалы, используемые Поручителем в своей основной деятельности в 2008 году, по сравнению с 2007 годом не происходило.

Изменения цен более чем на 10% на материалы, используемые Поручителем в своей основной деятельности по итогам деятельности Общества за 6 месяцев 2009 года, по сравнению с аналогичным периодом 2008 года не происходило.

Информация о доле импорта в поставках поручителя за указанные периоды:

Импорт в поставках Поручителя за указанные периоды отсутствует.

Прогнозы поручителя в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «Сибнефтепровод», работают на конкурентном рынке. Наличие большого количества компаний - потенциальных поставщиков МТР позволяет предположить, что в будущем для ОАО «Сибнефтепровод» не возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов, либо в выборе альтернативных источников.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) поручителя

Основные рынки, на которых поручитель осуществляет свою деятельность:

ОАО «Сибнефтепровод» осуществляет свою деятельность в рамках договора подряда между ОАО «Сибнефтепровод» и ОАО «АК «Транснефть» - головной компанией, на оказание услуг по транспорту нефти. Соответственно, единственным потребителем услуг ОАО «Сибнефтепровод» является ОАО «АК «Транснефть».

ОАО «Сибнефтепровод» обеспечивает бесперебойный прием нефти от нефтегазодобывающих предприятий, транспортировку по системе магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири и сдачу грузополучателям.

Основные рынки, на которых Поручитель осуществляет свою деятельность, и объемы сдачи нефти грузополучателям за 5 последних завершенных финансовых лет и за 6 месяцев 2009 представлены ниже.

млн. тонн

	2004	2005	2006	2007	2008	6 месяцев 2009
НПЗ России	291,36	299,84	304,22	305,05	300,71	145,51
НПЗ ближнего зарубежья	-	-	-	-	-	-
Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт поручителем его продукции (услуг), и возможные действия поручителя по уменьшению такого влияния:

Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ОАО «Сибнефтепровод» представляют собой ухудшение взаимоотношений с Правительством и местными органами власти; существенные колебания цен; существенные изменения, связанные с эксплуатацией основного оборудования, а также иные факторы.

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «Сибнефтепровод» и возможные ответные действия Общества представлены в разделе 3.5. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Проспекта ценных бумаг.

4.2.5. Сведения о наличии у поручителя лицензий

Номер: ***ЭВ-00-007771 (ДЖНХ)***
Дата выдачи: ***16.08.2007***
Срок действия: ***до 16.08.2012***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов***

Номер: ***1/12128***

Дата выдачи: ***30.10.2007***
Срок действия: ***до 30.10.2012***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***
Виды деятельности: ***Деятельность по тушению пожаров***

Номер: ***ПВ-00-008207(В)***
Дата выдачи: ***19.12.2007***
Срок действия: ***до 19.12.2012***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***Применение взрывчатых материалов промышленного назначения***

Номер: ***ХВ-00-008206 (В)***
Дата выдачи: ***19.12.2007***
Срок действия: ***до 19.12.2012***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***Хранение взрывчатых материалов промышленного назначения.***

Номер: ***ЭВ-57-000328 (С)***
Дата выдачи: ***11.08.2006***
Срок действия: ***до 11.08.2011***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.***

Номер: ***ЭВ-57-000304 (М)***
Дата выдачи: ***08.06.2006***
Срок действия: ***до 08.06.2011***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.***

Номер: ***ПРД №7203953***
Дата выдачи: ***14.05.2008***
Срок действия: ***до 14.05.2013***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство транспорта Российской Федерации, Федеральная служба по надзору в сфере транспорта***
Виды деятельности: ***На осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте.***

Номер: ***ГС-1-77-01-1027-0-7201000726-036440-2***
Дата выдачи: ***23.10.2008***
Срок действия: ***до 23.10.2013***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство регионального развития Российской Федерации***
Виды деятельности: ***строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения***

Номер: ***ГС-1-77-01-1026-0-7201000726-036439-2***
Дата выдачи: ***23.10.2008***
Срок действия: ***до 23.10.2013***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство регионального развития Российской Федерации***
Виды деятельности: ***проектирование зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения***

Номер: ***№ОТ-00-009801(00)***
Дата выдачи: ***27.03.2009***
Срок действия: ***до 27.03.2014***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***Осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.***

Прогноз поручителя относительно вероятности продления лицензий:

ОАО «Сибнефтепровод» имеет все необходимые для ведения хозяйственной деятельности лицензии. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо иные обязательства, предусмотренные лицензиями.

ОАО «Сибнефтепровод»» в основном соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе, продления действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Поэтому ОАО «Сибнефтепровод» не ожидает каких-либо осложнений по продлению срока действия лицензий, связанных с действиями Поручителя.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ОАО «Сибнефтепровод», и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Сибнефтепровод» не выявлено.

4.2.6. Совместная деятельность поручителя

Поручитель не вел с другими организациями совместной деятельности в течение 5 последних завершенных финансовых лет.

4.2.7. Дополнительные требования к поручителям, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Не применимо. Поручитель не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

4.2.8. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Не применимо. Основной деятельностью Поручителя не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. У Поручителя нет дочерних или зависимых обществ, осуществляющих указанные виды деятельности.

4.2.9. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Не применимо. Основной деятельностью Поручителя не является оказание услуг связи.

4.3. Планы будущей деятельности поручителя

Краткое описание планов поручителя в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

Поручитель является правопреемником Производственного объединения магистральных нефтепроводов Западной и Северо-западной Сибири и создан для транспортировки нефти по магистральным трубопроводам.

Поручитель намерен и в дальнейшем поддерживать достигнутый уровень развития, в том числе путем проведения плановой реконструкции и модернизации основных средств в рамках поддержания действующей системы магистральных нефтепроводов.

Получения дополнительных источников доходов, организации нового производства, расширения либо сокращения производства, разработки новых видов продукции и изменения основной деятельности - не планируется.

4.4. Участие поручителя в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Поручитель в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях не участвует.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества поручителя

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «УРС Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «УРС Сибнефтепровод»***
Место нахождения: ***625059, г.Тюмень, ул. Щербакова, 215***
Основания признания общества дочерним по отношению к поручителю: ***преобладающее участие Поручителя в уставном капитале Общества***
Доля участия поручителя в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ***99.99 %***
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: ***доли не имеет***
Описание основного вида деятельности общества: ***Оказание услуг в сфере торговли и общественного питания***
Описание значения такого общества для деятельности поручителя: ***организация пунктов торговли и общественного питания в месте производства работ поручителем***
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества:

Образование наблюдательного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества.

Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества:

Харисова Мунира Мухаметовна
Год рождения: ***1959***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***.

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Завод керамических материалов»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «БЗКМ»***
Место нахождения: ***641953, Курганская область, с. Брылино***
Основания признания общества дочерним по отношению к поручителю: ***преобладающее участие Поручителя в уставном капитале Общества***
Доля участия поручителя в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ***99.998 %***
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: ***доли не имеет***
Описание основного вида деятельности общества: ***Производство керамических изделий***
Описание значения такого общества для деятельности поручителя: ***производство строительных материалов для нужд поручителя***
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества:

Образование наблюдательного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества.

Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества:

Тихомиров Сергей Анатольевич
Год рождения: ***1955***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***.

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Комплексно-строительное управление «Сибнефтепроводстрой»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»***
Место нахождения: ***625047, Тюменская область, п. Антипино, а/я 706***
Основания признания общества дочерним по отношению к поручителю: ***преобладающее участие Поручителя в уставном капитале Общества***
Доля участия поручителя в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ***100 %***
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: ***доли не имеет***
Описание основного вида деятельности общества: ***Строительство, реконструкция и капитальный ремонт объектов промышленного и гражданского назначения***
Описание значения такого общества для деятельности поручителя: ***Обслуживание магистральных нефтепроводов технологической связью, обеспечение диагностики магистральных нефтепроводов, метрологическое обеспечение транспорта нефти, проектно-изыскательские и научно-исследовательские работы, выполнение функции заказчика-застройщика***
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества:

Образование наблюдательного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества.

Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества:

Тищенко Василий Васильевич

Год рождения: ***1961***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Страховая компания «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «СК «Транснефть»***
Место нахождения: ***Россия, 121019, г. Москва, Большой Афанасьевский пер., д.8, стр.3***
Основания признания общества зависимым по отношению к поручителю: ***доля участия Поручителя, составляет более 20% уставного капитала такого общества или более 20% его голосующих акций.***
Доля участия поручителя в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ***48,00 %***
Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих поручителю: ***48,00%***
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: ***доли не имеет***
Описание основного вида деятельности общества: ***Страхование***
Описание значения такого общества для деятельности поручителя: ***страхование имущества и работников поручителя***
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества:

Федоров Юрий Викторович (председатель Совета директоров)
Год рождения: ***1974***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***

Суворова Светлана Николаевна
Год рождения: ***1981***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***

Кисенко Виталий Николаевич
Год рождения: ***1965***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***

Юдин Иван Евгеньевич
Год рождения: ***1974***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***

Звездин Вячеслав Сергеевич
Год рождения: ***1977***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества.

Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества:

Бровкович Кирилл Константинович
Год рождения: ***1964***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Негосударственное (частное) охранное предприятие «Скорпион»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Н(ч)ОП «Скорпион»***
Место нахождения: ***625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 204 «а»***
Основания признания общества дочерним по отношению к поручителю: ***преобладающее участие Поручителя в уставном капитале Общества***
Доля участия поручителя в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ***99,90 %***
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: ***доли не имеет***
Описание основного вида деятельности общества: ***охрана и защита прав и законных интересов юридических и физических лиц***
Описание значения такого общества для деятельности поручителя: ***охрана объектов поручителя***
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества:

Образование наблюдательного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества.

Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества:

Габдрахимов Руслан Раифович
Год рождения: ***1963***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***.

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Завод керамических изделий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЗКИ»***
Место нахождения: ***625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 204 «а»***
Основания признания общества дочерним по отношению к поручителю: ***преобладающее участие Поручителя в уставном капитале Общества***
Доля участия поручителя в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ***95,00 %***
Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: ***доли не имеет***
Описание основного вида деятельности общества: ***производство керамических изделий, строительных материалов, деталей, конструкций, инвентарных зданий, сооружений***
Описание значения такого общества для деятельности поручителя: ***производство строительных материалов для нужд поручителя***
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества:

Образование наблюдательного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества.

Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества:

Тихомиров Сергей Анатольевич
Год рождения: ***1955***
Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***.

4.6. Состав, структура и стоимость основных средств поручителя, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств поручителя

4.6.1. Основные средства

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет:

Отчетная дата: 31.12.2004 **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	6 905 586	2 866 355
Сооружения	57 600 038	29 588 338
Машины и оборудование	12 894 433	8 854 100
Транспортные средства	1 061 594	771 573
Производственный и хозяйственный инвентарь	252 943	113 318
Прочие основные средства	5 112	34
Итого	**78 719 706**	**42 193 718**

Отчетная дата: 31.12.2005 **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	7 108 940	2 991 929
Сооружения	59 149 128	31 037 305
Машины и оборудование	13 502 991	9 247 855
Транспортные средства	1 015 994	778 454
Производственный и хозяйственный инвентарь	260 837	134 928
Прочие основные средства	5 208	36
Итого	**81 043 098**	**44 190 507**

Отчетная дата: 31.12.2006 **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	7 216 991	3 090 146
Сооружения	60 695 604	32 681 236
Машины и оборудование	14 197 951	9 807 254
Транспортные средства	973 474	790 370
Производственный и хозяйственный инвентарь	261 597	151 239
Прочие основные средства	4 179	887
Итого	**83 349 796**	**46 521 132**

Отчетная дата: 31.12.2007 **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	7 314 858	3 177 184
Сооружения	63 067 302	34 240 227
Машины и оборудование	15 313 851	10 590 537
Транспортные средства	965 805	809 927
Производственный и хозяйственный инвентарь	249 255	161 943
Прочие основные средства	3 151	699
Итого	**86 914 222**	**48 980 517**

Отчетная дата: 31.12.2008 **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	7 626 600	3 322 600
Сооружения	63 879 231	36 160 077
Машины и оборудование	16 323 629	11 417 187
Транспортные средства	1 795 592	794 178
Производственный и хозяйственный инвентарь	254 764	181 066
Прочие основные средства	2 476	971
Итого	**89 882 292**	**51 876 079**

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию, начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ОАО «Сибнефтепровод», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	**с 1 января 2002 г.**
Здания	50	30-100
Сооружения	20-35	20-35
Машины и оборудование	7-10	3-25
Транспортные средства	7-10	4-10
Производственный и хозяйственный инвентарь	5	2-5
Прочие основные средства	3-10	2-8

Сведения о последней переоценке основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение пяти последних завершенных финансовых лет:

Переоценка основных средств на 01.01.2009г., проводилась независимым оценщиком на основании заключенного договора и была отражена в бухгалтерской отчетности Поручителя во втором квартале 2009 года. Итоговые результаты переоценки основных средств, оформленные в виде отчета оценщика об определении текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств, находящихся на балансе Поручителя, были представлены Поручителю 4 августа 2009

года (в электронном виде указанная информация предоставлена в начале июля 2009 года). В связи с чем, ранее второго квартала 2009 года отразить результаты переоценки не представлялось возможным.

Дата проведения переоценки	На 01.01.2009
Полная стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	89 882 291
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	38 006 212
Полная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	177 082 241
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	68 333 714

Способ проведения переоценки основных средств:
Переоценка на 01.01.2009 подтверждена отчетом оценщика об определении текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств, находящихся на балансе Общества.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

При определении восстановительной стоимости объектов рассчитывалась стоимость затрат на воссоздание в текущих условиях их точной копии, включая затраты на сборку (строительство), приобретение, транспортировку и установку нового (неизношенного) объекта основных фондов, по ценам и тарифам, реально существующим на дату переоценки, с использованием аналогичных материалов, и сохранением всех эксплуатационных параметров без учета всех видов износа.

Для некоторых объектов основных средств, составляющие которых не удалось идентифицировать и нет возможности точного определения справочных стоимостей (стоимость нового объекта, косвенные затраты, издержки и т.п.), применялся индексный метод.

Индексный метод основан на применении индексов (коэффициентов), учитывающих изменение стоимости технологического оборудования по отношению к дате последней переоценки основных фондов или дате ввода основных фондов в том случае если они были введены после переоценки.

Информация о переоценке основных средств на 01.01.2009 года тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Первоначальная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Здания	7 626 600	4 302 374	01.01.2009	17 547 788	8 567 139
Сооружения	63 879 231	27 719 257	01.01.2009	136 493 525	52 840 149
Машины и оборудование	16 323 628	4 906 441	01.01.2009	20 471 889	5 743 252
Транспортные средства	1 795 593	1 002 938	01.01.2009	2 331 880	1 114 654
Производственный и хозяйственный инвентарь	254 763	73 698	01.01.2009	234 637	67 018
Прочие основные средства	2 476	1 504	01.01.2009	2 522	1 502
Итого	89 882 291	38 006 212	01.01.2009	177 082 241	68 333 714

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств поручителя, и иных основных средств по усмотрению поручителя:

Планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств у ОАО «Сибнефтепровод» нет.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств поручителя (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению поручителя):

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг факты обременения основных средств ОАО «Сибнефтепровод» отсутствуют.

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности поручителя

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности поручителя

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность поручителя за 5 последних завершенных финансовых лет:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Выручка, тыс.руб. [1]	21 242 868	20 828 370	22 678 142	25 763 003	31 549 250
Валовая прибыль, тыс.руб.	6 409 166	4 756 254	4 253 280	4 582 979	5 591 477
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс.руб.	3 312 885	2 181 817	423 677	2 159 395	2 545 267
Рентабельность собственного капитала, %	7,94	5,12	0,99	4,77	5,34
Рентабельность активов, %	7,30	4,65	0,91	4,37	4,81
Коэффициент чистой прибыльности, %	15,60	10,48	1,87	8,38	8,07
Рентабельность продукции (продаж), %	24,20	15,83	10,01	8,86	8,23
Оборачиваемость капитала, раз	0,52	0,49	0,52	0,56	0,64
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная, Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности поручителя исходя из динамики приведенных показателей. Информация о причинах, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к убыткам/прибыли поручителя, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

В 2006-2008 годах показатель выручки демонстрирует положительную динамику. Выручка Поручителя от реализации продукции, работ и услуг увеличивалась за счет увеличения объемов реализации услуг по транспорту нефти. Снижение данного показателя по итогам деятельности в 2005 году на 1,95% по сравнению с 2004 годом связано со снижением объемов реализации услуг по транспорту нефти. В 2008 году показатель выручки от реализации увеличился на 22,46% по сравнению с результатами деятельности в 2007 году, в связи с увеличением объемов реализации услуг по транспорту нефти (на 19%), ростом тарифов на услуги по транспортировке нефти, а также нефти, выявленной в результате инвентаризации (на 16%), числящейся в составе выручки от реализации товаров и продукции.

Показатели «Валовая прибыль» и «Чистая прибыль» Поручителя на протяжении 2007-2008 годов увеличивались. Снижение показателей в 2005 году по сравнению с 2004 годом («Валовая прибыль» – на 25,8%, «Чистая прибыль» – на 34,1%) обусловлено, главным образом, снижением выручки от продаж по транспорту нефти и ростом себестоимости оказанных услуг по транспорту нефти. Рост затрат, опережающий рост выручки, связан, в первую очередь, с более быстрыми темпами роста эксплуатационных расходов, затратами на техническое

перевооружение, реконструкцию и капитальный ремонт объектов магистральных нефтепроводов.

В 2006 году показатель «Валовая прибыль» уменьшился на 10,57% по сравнению с показателем 2005 года. Снижение показателя «Валовая прибыль» обусловлено более быстрым темпом роста расходов (14,64%) по сравнению с темпом роста выручки от реализации (8,88%).

В 2007 году показатель «Валовая прибыль» увеличился в 1,08 раза. Увеличение показателя в 2007 году связано с ростом выручки от продажи товаров, продукции, работ услуг, в связи с увеличением объемов реализации услуг по транспорту нефти (на 9%) по сравнению с 2006 годом, а также увеличением объемов нефти, выявленной в результате инвентаризации (на 55%), числящейся в составе выручки от реализации товаров и продукции.

По итогам 2008 года показатель «Валовая прибыль» увеличился на 22,01% по сравнению с результатами 2007 года. Значительное увеличение показателя связано с опережающим ростом выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, по сравнению с себестоимостью.

По итогам деятельности Общества в 2006 году по сравнению с 2005 годом показатель «Чистая прибыль» снизился на 80,58%. Значительное снижение показателя «Чистая прибыль» связано в большей степени с ростом налога на прибыль, за счет:

- *уменьшения в 2006 году прибыли от продаж и увеличения прочих расходов;*
- *увеличения суммы расходов, не принимаемых для целей налогообложения на сумму – 2 600 103 тыс. рублей, в связи с изменением порядка оприходования в налоговом учете излишков нефти;*

Показатель «Чистая прибыль» по итогам деятельности Общества в 2007 году увеличился в 5,1 раза. Увеличение показателя «Чистая прибыль» в 2007 году по сравнению с 2006 годом вызвано, в основном, увеличением выручки от реализации в 1,14 раз, а также увеличением по статье «Прочие доходы» в 2,35 раза в связи с увеличением активов, выявленных в результате инвентаризации.

Увеличение показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности Поручителя в 2008 году на 17,87% по сравнению с 2007 годом обусловлено, в большей степени, с ростом выручки от продажи продукции, работ, услуг в связи с увеличением объемов реализации услуг по транспорту нефти (на 19%), ростом тарифов на услуги по транспортировке нефти, а также нефти, выявленной в результате инвентаризации (на 16%), числящейся в составе выручки от реализации товаров и продукции.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

ОАО «Сибнефтепровод» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Кроме того, основная масса долгосрочных активов Поручителя в 2004-2008 годах представляет собой капиталовложения в проекты, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

Динамика показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» в 2004-2008 годах прямо зависит от динамики показателя «Чистая прибыль». Рост коэффициентов рентабельности по итогам деятельности в 2007 и 2008 годах обусловлен, в первую очередь, увеличением чистой прибыли Поручителя.

Снижение значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности Общества в 2005 году по сравнению с результатами 2004 года с 7,94 % до 5,12% и с 7,30% до 4,65% соответственно, связано, в большей степени, со снижением чистой прибыли Общества, а также с увеличением стоимости активов Общества и собственного капитала.

По итогам деятельности Общества в 2006 году чистая прибыль снизилась по сравнению с 2005 годом на 80,58%, что привело к снижению показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» с 5,12% до 0,99% и с 4,65% до 0,91% соответственно.

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. За последние пять завершенных финансовых лет данный показатель находится в диапазоне 8,07% - 15,60%, за исключением значения показателя за 2006 год, которое составило 1,87%. Динамика данного показателя прямо коррелирует с показателем «Чистая прибыль».

Незначительное снижение показателя в 2008 году связано с опережающим ростом показателя выручки от реализации продукции, работ, услуг по сравнению с ростом чистой прибыли Поручителя, который обусловлен, в большей степени, увеличением себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также ростом текущего налога на прибыль и управленческих расходов. Основной причиной роста налога на прибыль в 2008 году явилось увеличение размера налогооблагаемой прибыли за счет:

- *увеличения выручки от реализации продукции, работ, услуг;*
- *увеличения суммы расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в основном за счет роста объемов реализации излишков нефти, оприходованных в результате инвентаризации;*
- *представление в 2008 году уточненных налоговых деклараций за предыдущие налоговые периоды к начислению налога на прибыль.*

На увеличение себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг повлиял, в большей степени, рост затрат на техперевооружение, реконструкцию и капитальный ремонт объектов магистральных нефтепроводов, затрат, связанных с выполнением комплексного диагностического обследования, дополнительных эксплуатационных расходов.

Показатель «Рентабельность продукции (продаж)» Поручителя на протяжении рассматриваемого периода находился на достаточном уровне для образования чистой прибыли. Наблюдаемая тенденция к снижению данного показателя в 2005 – 2008 годах объясняется общим опережающим ростом затрат на техперевооружение, реконструкцию и капитальный ремонт объектов магистральных нефтепроводов, затрат, связанных с выполнением комплексного диагностического обследования, дополнительных эксплуатационных расходов, по сравнению с ростом выручки. Такое поведение показателя отвечает общим тенденциям по отрасли в целом.

Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, и отражающий, какая часть долгосрочных источников финансирования покрывается выручкой, в течение 2004-2008 годов практически неизменен, что свидетельствует о проведении Поручителем последовательной политики по управлению своей задолженностью и поддержанию текущей структуры источников финансирования хозяйственной деятельности. Увеличение показателя в 2008 году на 14,29% по сравнению с 2007 годом обусловлено значительным ростом выручки от реализации.

В течение пяти финансовых лет (2004-2008 годов) ОАО «Сибнефтепровод» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

Мнения органов управления Поручителя относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают. Члены Совета директоров Поручителя особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя не имеют.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) поручителя от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления поручителя, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг за 5 последних завершенных финансовых лет. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя.

В представленной таблице приведены изменения выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг и валовой прибыли за 2004-2008 годы по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг [1], Тыс.руб.	Изме-нение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, тыс.руб.	Изме-нение, %	Валовая прибыль, тыс.руб.	Изме-нение, %
2004	21 242 868		14 833 702		6 409 166	
2005	20 828 370	- 1,95%	16 072 116	8,35%	4 756 254	-25,79%
2006	22 678 142	8,88%	18 424 862	14,64%	4 253 280	- 10,58%
2007	25 763 003	13,60%	21 180 024	14,95%	4 582 979	7,75%
2008	31 549 250	22,46%	25 957 773	22,56%	5 591 477	22,01%

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Поскольку доля выручки от реализации услуг по транспорту нефти от общего объема выручки, как правило, составляет 80% и более, Общество проводит анализ факторов, оказавших влияние на размер выручки от реализации услуг по транспорту нефти.

В представленной таблице приведены изменения размера выручки от реализации услуг по транспорту нефти ОАО «Сибнефтепровод» по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

Период	Изменение выручки, % [1]
2005/2004	- 5,84%
2006/2005	3,10%
2007/2006	9,09%
2008/2007	19,18%

[1] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей

В 2005 году по сравнению с 2004 годом выручка от реализации услуг по транспорту нефти Общества снизилась на 5,84%, в основном, вследствие увеличения эксплуатационных расходов и снижения оказанных услуг по транспорту нефти.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом выручка от реализации услуг по транспорту нефти Общества увеличилась на 3,10% за счет увеличения продажи собственной нефти на 110%. Рост выручки от транспорта нефти составил 3%.

В 2007 году по сравнению с 2006 годом выручка от реализации услуг по транспорту нефти Общества увеличилась на 9,09%, что обусловлено увеличением объемов реализации услуг по транспорту нефти (на 9%), а также нефти, выявленной в результате инвентаризации (на 55%), числящейся в составе выручки от реализации товаров и продукции.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от реализации услуг по транспорту нефти Общества увеличилась на 19,18% за счет увеличения объемов реализации услуг по транспорту нефти (на 19%), роста тарифов на услуги по транспортировке нефти.

Принимая во внимание, что показатель «Валовая прибыль» является результатом от разности показателей «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг», в качестве факторов, оказавших

влияние на показатель «Валовая прибыль», рассматриваются факторы, повлиявшие на участвующие в расчете показатели.

Основным фактором, влияющим на показатель выручки от реализации услуг по транспорту нефти, является объем услуг (его увеличение или уменьшение) оказываемых Поручителем головной компании ОАО «АК «Транснефть» на основании заключенных договоров подряда.

Основным фактором, влияющим на рост себестоимости услуг по транспорту нефти, является рост грузооборота, дополнительных эксплуатационных расходов, затрат, связанных с выполнением комплексного диагностического обследования. Необходимо отметить, что затраты по содержанию, эксплуатации и ремонту основных производственных фондов, занимают большой удельный вес в себестоимости транспорта нефти.

Мнения органов управления Поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают. Члены Совета директоров Поручителя особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя не имеют.

5.2. Ликвидность поручителя, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность поручителя, за 5 последних завершенных финансовых лет.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	2 217 082	3 045 084	2 160 028	3 163 948	2 887 074
Индекс постоянного актива	0,95	0,93	0,95	0,93	0,94
Коэффициент текущей ликвидности	2,15	2,35	2,73	3,44	2,67
Коэффициент быстрой ликвидности	1,3	1,68	2,16	2,26	2,12
Коэффициент автономии собственных средств	0,92	0,91	0,92	0,92	0,90

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности поручителя, достаточности собственного капитала поручителя для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Из представленных данных видно, что в течение всего рассматриваемого периода ОАО «Сибнефтепровод» не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах, таким образом, деятельность Общества по капитальному ремонту его основных фондов и его текущая деятельность по оказанию услуг по транспорту нефти, были полностью профинансированы за счет собственных источников, что говорит о высоком уровне ликвидности Поручителя и его устойчивом финансовом положении. Собственные оборотные средства – расчетный показатель, характеризующий ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года).

Снижение показателя по состоянию на 31.12.2006 вызвано значительным снижением чистой прибыли Общества.

По итогам деятельности в 2008 году произошло снижение показателя собственных оборотных средств Поручителя в результате значительного увеличения внеоборотных активов, которое произошло, в большей степени, за счет роста незавершенного строительства, основных средств и долгосрочных финансовых вложений. На увеличение статьи баланса 120 «Основные средства» наибольшее влияние оказало увеличение первоначальной стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции. В составе незавершенного строительства большая доля приходится на капитальные вложения в объекты основных средств. В составе долгосрочных финансовых вложений отражено финансирование заказчика – застройщика ООО «Востокнефтепровод» по долевым инвестиционным проектам.

Индекс постоянного актива отражает отношение внеоборотных активов и средств, отвлеченных в долгосрочную дебиторскую задолженность, к собственным источникам финансирования.

За весь анализируемый период значение показателя было около единицы, что свидетельствует о том, что собственных средств Поручителя было достаточно для покрытия всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, колебания значения индекса постоянного актива в течение этого периода были незначительны.

Коэффициенты ликвидности, характеризующие способность ОАО «Сибнефтепровод» рассчитываться по своим наиболее срочным обязательствам, находятся на достаточно высоком уровне.

Коэффициенты быстрой и текущей ликвидности на протяжении 2004-2007 годов демонстрируют положительную динамику. Снижение краткосрочных обязательств в 2004 году при увеличении оборотных активов Поручителя привели к увеличению коэффициентов ликвидности.

Увеличение коэффициентов ликвидности по итогам деятельности Общества в 2006 году происходило на фоне более быстрых темпов снижения краткосрочных обязательств (24,8%) (в большей степени за счет снижения кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками) над оборотными активами (19,20%).

Значительное увеличение показателя «Коэффициент текущей ликвидности» по итогам деятельности Общества в 2007 году обусловлено ростом оборотных активов в части увеличения материально-производственных запасов, связанного с увеличением запасов нефти, предназначенной для продажи.

По результатам 2008 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности снизились на 22,38% и 6,20% соответственно.

Уменьшение коэффициентов ликвидности связано с тем, что увеличение краткосрочных обязательств и уменьшение доходов будущих периодов происходило более быстрыми темпами, чем увеличение оборотных активов.

Отрицательное влияние на темп роста оборотных активов в 2008 году оказало уменьшение статьи баланса 210 «Запасы» (на 39,11% по сравнению с показателями 2007 года) в связи с уменьшением статьи 214 «Готовая продукция и товары для перепродажи», основную часть которой составляют излишки нефти, выявленной при инвентаризации и предназначенной в дальнейшем для продажи, а также нефть, приобретенная для перепродажи. На увеличение краткосрочных обязательств повлиял, в большей степени, рост статьи баланса 621 «Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками», который обусловлен начислением кредиторской задолженности перед ООО «Газтранскомплект» за приобретенную автотранспортную технику, и рост статьи 650 «Резервы предстоящих расходов», по которой отражен резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год. В составе доходов будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2008 года 99,3% составляли доходы в размере стоимости объектов основных средств, а также материально –

производственных запасов, приобретенных за счет средств целевого финансирования ОАО «АК «Транснефть».

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Сибнефтепровод» и характеризует степень зависимости предприятия от внешних источников финансирования.

На протяжении анализируемого периода значение показателя «Коэффициент автономии собственных средств» находится на достаточно высоком уровне и имеет незначительные колебания. Это свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Сибнефтепровод» сформирована за счет собственных средств, у Поручителя отсутствует зависимость от внешних источников финансирования.

Мнения органов управления Поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают. Члены Совета директоров Поручителя особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя не имеют.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

а) размер уставного капитала поручителя:

тыс. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
1962	1962	1962	1962	1962

Размер уставного капитала Поручителя, приведенного в настоящем пункте, соответствует учредительным документам Поручителя.

б) общая стоимость акций (долей) поручителя, выкупленных поручителем для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) поручителя – ***в течение 2004-2008 годов ОАО «Сибнефтепровод» собственных акций, выкупленных для дальнейшей перепродажи (передачи), не имело.***

в) размер резервного капитала поручителя, формируемого за счет отчислений из прибыли поручителя:

тыс. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
294	294	294	294	294

г) размер добавочного капитала поручителя, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость:

тыс. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
24 505 259	24 396 922	23 860 776	24 361 419	24 304 628

д) размер нераспределенной чистой прибыли поручителя:

тыс. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
15 707 181	16 931 978	17 891 801	19 981 462	22 621 418

е) общая сумма капитала поручителя:

тыс. руб.

2004	2005	2006	2007	2008
40 214 696	41 331 156	41 754 833	44 345 137	46 928 302

Структура и размер оборотных средств поручителя в соответствии с бухгалтерской отчетностью поручителя.

	Размер (тыс. руб.)				
Состав	**2004**	**2005**	**2006**	**2007**	**2008**
Запасы и затраты	1 317 783	1 578 942	1 138 549	2 449 229	1 491 321
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	992 786	449 548	92 122	41 432	203 347
Долгосрочная дебиторская задолженность	20 099	218 833	37 315	26 756	8 009
Краткосрочная дебиторская задолженность	3 559 067	5 114 333	4 685 283	4 726 438	6 493 933
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	21 406	-
Денежные средства	7 983	18 364	10 161	21 575	14 644
Прочие оборотные активы	798	1 025	662	673	859
Итого оборотные активы	5 898 516	7 381 045	5 964 092	7 287 509	8 212 113

	Структура(%)				
Состав	**2004**	**2005**	**2006**	**2007**	**2008**
Запасы и затраты	22,34	21,39	19,09	33,61	18,16
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	16,83	6,09	1,54	0,57	2,48
Долгосрочная дебиторская задолженность	0,34	2,96	0,63	0,37	0,09
Краткосрочная дебиторская задолженность	60,34	69,30	78,56	64,86	79,08
Краткосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00
Денежные средства	0,14	0,25	0,17	0,29	0,18
Прочие оборотные активы	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Итого оборотные активы	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Источники финансирования оборотных средств поручителя:

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Сибнефтепровод» являются собственные средства, кредиторская задолженность.

Политика поручителя по финансированию оборотных средств:

Политика ОАО «Сибнефтепровод» в отношении финансирования оборотных средств включает в себя реализацию мероприятий по оптимизации объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, 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 Общества. Низкая вероятность.

- Ужесточение требований кредиторов. В этом случае Поручитель вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения платных заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора, по мнению Поручителя, низкая.

5.3.2. Финансовые вложения поручителя

Перечень финансовых вложений поручителя, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Финансовые вложения ОАО «Сибнефтепровод» всего (сумма статей 140 и 250 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2008 года: ***2 383 177 тыс. рублей***
В том числе:
Финансовые вложения ОАО «Сибнефтепровод», которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Общества, по состоянию на 31 декабря 2008 года.
По эмиссионным ценным бумагам: ***не было***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***не было***
По иным финансовым вложениям ОАО «Сибнефтепровод» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, выданные кредиты и т.д.):

объект финансового вложения	***Вклад в уставный капитал общества с ограниченной ответственностью***
полное и сокращенное фирменные наименования коммерческой организации, в которой поручитель имеет долю участия в уставном капитале	***Общество с ограниченной ответственностью Комплексно-строительное управление «Сибнефтепроводстрой»*** ***ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»***
место нахождения коммерческой организации, в которой поручитель имеет долю участия в уставном капитале	***625047, Тюменская область, п. Антипино, а/я 706***
идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в которой поручитель имеет долю участия в уставном капитале	***7203087377***
размер вложения в денежном выражении	***889 629 тыс.руб.***
размер вложения в процентах от уставного капитала	***100%***
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты	***Общество с ограниченной ответственностью вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками общества. Решение об определении части прибыли общества, распределяемой между участниками общества, принимается общим собранием участников общества.***

	Часть прибыли общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале общества. ***Доходы от объекта финансового вложения не начислялись и не выплачивались***

объект финансового вложения	***Вклад в уставный капитал общества с ограниченной ответственностью***
полное и сокращенное фирменные наименования коммерческой организации, в которой поручитель имеет долю участия в уставном капитале	***Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы»*** ***ООО «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы»***
место нахождения коммерческой организации, в которой поручитель имеет долю участия в уставном капитале	***Россия, 665809, Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 48, строение 14***
идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в которой поручитель имеет долю участия в уставном капитале	***3801079671***
размер вложения в денежном выражении	***1 005 222 тыс.руб.***
размер вложения в процентах от уставного капитала	***1,438 %***
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты	***Общество с ограниченной ответственностью вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками общества. Решение об определении части прибыли общества, распределяемой между участниками общества, принимается общим собранием участников общества.*** ***Часть прибыли общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале общества.*** ***Доходы от объекта финансового вложения не начислялись и не выплачивались***

Резервы, созданные под обесценение ценных бумаг и иных финансовых вложений:
по состоянию на 1 января 2008 года: ***15 364,005 тыс. руб.***
по состоянию на 31 декабря 2008 года: ***15 364,005 тыс. руб.***

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Сибнефтепровод» по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: ***не выявлено***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***не выявлено***
По иным финансовым вложениям ОАО «Сибнефтепровод»: ***не выявлено***

За период с 1 января 2009 года до «02» сентября 2009 года списано в убыток финансовых вложений:
По эмиссионным ценным бумагам: ***0 тыс. рублей***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***0 тыс. рублей***
По иным финансовым вложениям ОАО «Сибнефтепровод» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): ***0 тыс. рублей***

По состоянию на «02» сентября 2009 года ОАО «Сибнефтепровод» средств, размещенных 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), не имело.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности в соответствии с которыми произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг: ***ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденные приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н***

5.3.3. Нематериальные активы поручителя

Информация о составе нематериальных активов, о первоначальной (восстановительной) стоимости и величине начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет:

	Наименование группы объектов нематериальных активов	**Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс.руб.**	**Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.**
Отчетная дата: **31.12.2004**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 418	1 135
Отчетная дата: **31.12.2005**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	2 918	1 631
Отчетная дата: **31.12.2006**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 822	1 071
Отчетная дата: **31.12.2007**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 907	1 591
Отчетная дата: **31.12.2008**			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 998	1 784

Взносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступления в безвозмездном порядке в период 2004-2008 годов места не имели.

Информация о нематеришальных активах представлена в соответствии с нормативными документами по бухгалтерскому учету, действовавшими в соответствующем году.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми поручитель представляет информацию о своих нематериальных активах: ***ПБУ 14/2007 «Учет нематеришальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 № 153н.***

5.4. Сведения о политике и расходах поручителя в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике поручителя в области научно-технического развития за 5 последних завершенных финансовых лет, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств поручителя за каждый из отчетных периодов:

В течение 5 последних завершенных финансовых лет ОАО «Сибнефтепровод» ведет политику в области разработки и внедрения новых технологий в процесс трубопроводного транспорта нефти. За последние годы разработан ряд нормативных документов способствующих улучшению качества производства работ на линейной части магистральных нефтепроводов. Разработаны новые опытные образцы оборудования, обеспечивающие безопасность, экологичность и бесперебойность процесса перекачки нефти. На некоторые разработки получены патенты.

Данные о затратах на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств поручителя за каждый из 5 последних завершенных финансовых лет:
За последние пять завершенных финансовых лет до даты утверждения Проспекта ценных бумаг по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ на сумму:

млн.руб.

2004	2005	2006	2007	2008
21,346	35,149	27,834	38,301	15,364

Сведения о создании и получении поручителем 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, наименовании места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для поручителя объектов интеллектуальной собственности:
В настоящее время по научно-технической деятельности действуют следующие патенты Общества:

1. Патент № 1800219 (заявка № 4938717) на изобретение «Способ дистанционного обнаружения утечек в трубопроводе».
дата выдачи: 21.05.1991г.
срок действия: 20 лет.

2. Патент № 45332 (заявка № 98500567) на промышленный образец «Привод трубопроводной запорной арматуры».
дата выдачи: 08.06.1998г.
срок действия: 15 лет.

3. Патент № 2132990 (заявка № 98110463) на изобретение «Привод трубопроводной запорной арматуры».

дата выдачи: 08.06.1998г.

срок действия: 20 лет.

4. Патент № 2217650 (заявка № 2000101521) на изобретение «Устройство для центрирования труб».

дата выдачи: 18.01.2000г.

срок действия: 20 лет.

5. Патент № 58274 (заявка №2006101304) на полезную модель «Единый источник оперативного тока».

Дата выдачи: 16.01.2006 г.

Срок действия: 16.01.2011 г.

6. Патент №54351 (заявка №2006103396) на полезную модель «Машина технологическая вездеходная».

Дата выдачи: 06.02.2006 г.

Срок действия: 06.02.2011 г.

7. Патент № 54352 (заявка №2006103642) на полезную модель «Машина вездеходная».

Дата выдачи: 07.02.2006г.

Срок действия: 07.02.2011 г.

8. Патент № 63632 (заявка № 2007100940) на полезную модель «Единый источник оперативного тока».

Дата выдачи: 09.01.2007 г.

Срок действия: 09.01.2012 г.

9. Патент на полезную модель № 63606 (заявка №2007100937) «Шкаф для единого источника бесперебойного питания».

Дата выдачи: 09.01.2007 г.

Срок действия: 09.01.2012 г.

10. Патент на изобретение № 2339849 (заявка №2007111201) «Подпорный насос».

Дата выдачи: 28.03.2007 г.

Срок действия: 28.03.2027 г.

11. Патент на полезную модель №75595 (заявка №2008112601) «Устройство для очистки резервуаров от отложений парафинов и осадков».

Дата выдачи: 01.04.2008 г.

Срок действия: 10 лет

12. Патент на полезную модель № 79220 (заявка №2008127796) «Устройство для уменьшения действия пускового тока синхронных электродвигателей напряжением выше 1000 В».

Дата выдачи: 08.07.08 г.

Срок действия: 08.07.2018 г.

Вышеописанные основные объекты интеллектуальной собственности необходимы для осуществления основной деятельности Поручителя и обеспечивают получение прибыли.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для поручителя патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний срок фактического использования подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности поручителя

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой поручитель осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

Поручитель входит в систему предприятий ОАО «АК «Транснефть», являющегося основой трубопроводного транспорта нефти России, обеспечивающего внутренние и экспортные возможности страны по транспортировке углеводородного сырья.

ОАО «АК «Транснефть» – это естественная монополия регулируемая государством. ОАО «АК «Транснефть» осуществляет управление и координацию трубопроводного транспорта нефтепродуктов, представленного сетью нефтепродуктопроводов общей протяженностью 48 529 тыс.км., которые расположены в 53 регионах РФ — от Восточной Сибири до западных границ. Магистральный нефтепроводный транспорт является одним из важнейших секторов российской экономики, гарантирующих национальную безопасность государства и обеспечивающих потребности многих отраслей экономики.

Основные тенденции развития трубопроводного транспорта нефти в 2004-2008гг. были направлены на обеспечение надежности и безопасности эксплуатации на основе Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов, а так же строительства новых объектов, увеличивающих пропускную способность нефтепроводов и открывающих новые экспортные направления.

За последние пять лет качественно изменились принципы организации производства отрасли, возросла пропускная способность магистральных нефтепроводов, осуществляется строительство и ввод новых линий магистральных трубопроводов.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:
Поручитель является дочерним обществом Эмитента – ОАО «АК «Транснефть» и основные факторы, оказывающие влияние на деятельность Поручителя аналогичны факторам, оказывающим влияние на деятельность Эмитента, а именно:

- ***изменение мировых цен на нефть;***
- ***изменение потребления нефти в России;***
- ***объем и качество переработки нефти в России;***
- ***освоение новых месторождений в восточных регионах;***
- ***наличие и рост дефицита сырой нефти в странах Азиатско-Тихоокеанского региона;***
- ***потенциальный дефицит нефти в США.***

Общая оценка результатов деятельности поручителя в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности поручителя тенденциям развития отрасли.

ОАО «Сибнефтепровод» является одним из крупнейших предприятий ОАО «АК «Транснефть» по обслуживаемой Поручителем протяженности магистральных нефтепроводов. В настоящее время ОАО «Сибнефтепровод» эксплуатирует магистральные нефтепроводы протяженностью более 9 500 км., которые расположены в пределах Западно-Сибирской низменности.

Текущая деятельность Поручителя направлена на координацию и управление:
- транспортировки нефтепродуктов по магистральным трубопроводам;
- поставок нефтепродуктов потребителям, подключенным к магистральным нефтепроводам;
- отгрузок нефтепродуктов с трубопроводных пунктов налива.

На предприятии ведется систематическая работа по наращиванию объемов перекачки, в соответствии с предъявляемыми требованиями к качеству оказываемых услуг.

Увеличиваются объемы реконструкции, капитального ремонта. Результаты финансово-экономической деятельности Поручителя за период 2004-2008гг. свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии Поручителя.

ОАО «Сибнефтепровод» оценивает результаты своей деятельности, как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность, и в целом, удовлетворительные.

Основными приоритетами развития в сфере основной деятельности Поручителя будут оставаться:
- реконструкция и техническое перевооружение объектов магистральных нефтепроводов;
- разработка и реализация инвестиционных проектов, направленных на развитие трубопроводной системы Поручителя, увеличение прибыли Поручителя и укрепление рыночной позиции;
- автоматизация, информатизация и развитие систем связи;
- осуществление мероприятий по обеспечению надежности и безопасности магистральных нефтепроводов при перекачке нефтепродуктов.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению поручителя, результаты):

Основной причиной достижения указанных положительных результатов, по мнению Поручителя, является успешное решение силами руководства ОАО «Сибнефтепровод» задач, поставленных перед Обществом.

Информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Поручителя. Мнения органов управления Поручителя относительно представленной информации совпадают. Члены Совета директоров Поручителя или члены коллегиального исполнительного органа Поручителя особого мнения относительно представленной информации не имеют.

5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя

Факторы и условия, влияющие на деятельность поручителя и результаты такой деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Основными факторами, влияющими на деятельность и результаты деятельности ОАО «Сибнефтепровод» являются условия, оказывающие влияние на состояние отрасли в целом и в частности на деятельность головной компании ОАО «АК «Транснефть».

К факторам и условиям, непосредственно влияющим на деятельность Поручителя, относятся:
- ***размер тарифа, устанавливаемого государственными тарифными органами для ОАО «АК «Транснефть» по транспортировке нефти по участку магистральных нефтепроводов, обслуживаемому Поручителем;***
- ***уровень загрузки системы магистральных трубопроводов, эксплуатируемой ОАО «Сибнефтепровод»;***
- ***уровень платежеспособности основных потребителей;***
- ***уровень износа основных фондов Поручителя;***

- ***доступность источников финансирования для модернизации и развития основных производственных средств.***

Данные факторы являются составляющими общей тенденции развития рынка предоставляемых ОАО «Сибнефтепровод» услуг, их действие будет оказывать влияние на деятельность Поручителя на протяжении ближайших нескольких лет.

Исключение составляет фактор государственной тарифной политики, продолжительность действия которого, как представляется, сохранится на долгосрочную перспективу.

Действия, предпринимаемые поручителем, и действия, которые поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

Нефтетранспортный тариф является ключевым для текущей хозяйственной деятельности Поручителя, учитывая, что тариф - единственный источник прибыли для Поручителя. Тарифные средства используются и для оплаты налогов и сборов (включая сбор за перекачку нефти) и для обеспечения надежности и безопасности нефтепроводного транспорта, путем выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов». ОАО «АК «Транснефть» проводит постоянную работу с региональными тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифа для предприятий нефтетранспорта.

В связи с ростом уровня добычи углеводородов в регионе деятельности Поручителя, и, соответственно, ростом спроса на услуги по транспорту, Поручитель планирует наращивать объемы, оказываемых услуг. Поручителем проводится эффективная инвестиционная политика, направленная на развитие трубопроводной системы, повышения эффективности и надежности нефтеснабжения, минимизации затрат.

Способы, применяемые поручителем, и способы, которые поручитель планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя:

- ***увеличение затрат, связанных с реконструкцией и модернизацией действующей системы магистральных нефтепроводов, эксплуатируемой Поручителем;***
- ***усиление финансового контроля и осуществление программ по оптимизации издержек;***
- ***страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;***
- ***осуществление мероприятий по технике безопасности основной деятельности.***

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения поручителем в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период. Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

В последующих периодах возможно снижение доходов Поручителя в следующих случаях:

- ***изменения в тенденциях развития отрасли в целом и ОАО «Сибнефтепровод», в частности;***
- ***необоснованное снижение тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, эксплуатируемым ОАО «Сибнефтепровод»;***
- ***увеличение затрат Поручителя в результате общей инфляции при неизменной ставке тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, эксплуатируемым Поручителем;***
- ***стихийные бедствия.***

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Поручителя.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности поручителя, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Наиболее существенным фактором, влияющим на улучшение результатов деятельности ОАО «Сибнефтепровод», по мнению Поручителя, является увеличение тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, эксплуатируемым ОАО «Сибнефтепровод» темпами, опережающими рост инфляции. Вероятность наступления следующего события низкая – увеличение тарифа на услуги по транспортировке нефти темпами, опережающими рост инфляции.

5.5.2. Конкуренты поручителя

Основные существующие и предполагаемые конкуренты поручителя по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности поручителя с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

Поручитель входит в систему предприятий ОАО «АК «Транснефть», которое является естественной монополией и обеспечивает транспортировку нефти нефтедобывающих компаний России, занимая исключительное положение в экономике нефтегазовой отрасли России.

ОАО «АК «Транснефть» в настоящий момент занимает лидирующие позиции на российском рынке транспортировки нефти. Основными конкурентными преимуществами ОАО «АК «Транснефть» и предприятий входящих в его систему являются:

- монопольное положение на рынке трубопроводного транспорта нефти;

- низкие операционные затраты по отношению к общему объему транспортируемой нефти по сравнению с железнодорожным и водным транспортом;

- низкий уровень тарифов за перекачку нефти по сравнению с аналогичными в странах СНГ и Балтии.

Исходя из вышеизложенного, деятельность Поручителя можно назвать как независящую впрямую от фактора конкуренции на рынке предоставляемых Поручителем услуг.

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления поручителя, органов поручителя по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) поручителя

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления поручителя

Органами управления Общества являются:

- ***Общее собрание акционеров;***
- ***Совет директоров;***
- ***коллегиальный исполнительный орган (Правление);***
- ***единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).***

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. В период, когда ОАО «АК «Транснефть» является единственным акционером-владельцем голосующих акций Общества, решения по всем вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются единолично ОАО «АК «Транснефть».

Компетенция общего собрания акционеров поручителя в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:
1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества, утверждение Устава в новой редакции;
2) реорганизация Общества;
3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов, досрочное прекращение их полномочий;
5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
6) увеличение Уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
8) образование единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора), досрочное прекращение его полномочий;
9) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
10) утверждение аудитора Общества;
11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
12) принятие решений о дроблении и консолидации акций;
13) принятие решений об одобрении сделок, в случаях предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
16) принятие решений об участии Общества в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и исполнительным органам Общества.

Компетенция Совета директоров поручителя в соответствии с его уставом (учредительными документами):
Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом Общества и действующим законодательством к компетенции Общего собрания акционеров.
К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:
1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров;
3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
4) определение даты составления списка акционеров, имеющих право на участие в Общем собрании, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
5) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Уставом Общества и действующим законодательством;
8) образование коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества и досрочное прекращение его полномочий;
9) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
10) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
11) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено Уставом Общества к компетенции исполнительных органов Общества.
13) создание филиалов и открытие представительств Общества;
14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
15) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
16) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
17) иные вопросы, предусмотренные действующим законодательством.
Решение по вопросу, указанному в подпункте 16.2.14 статьи 16 Устава Общества, принимается Советом директоров Общества после определения позиции Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» по данному вопросу.
Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов поручителя в соответствии с его уставом (учредительными документами):
Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом Общества - Правлением. Исполнительные органы подотчетны Совету директоров и Общему собранию акционеров.

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества, без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.
Генеральный директор осуществляет обращение от имени Общества в любые инстанции по вопросам защиты интересов Общества, принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к физическим и юридическим лицам в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяет состав и объем сведений, составляющих коммерческую тайну, порядок их защиты.
Генеральный директор Общества также принимает решения по любым вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества и Правления Общества.
Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Договором, заключаемым с Обществом.

Правление действует на основании Устава Общества и утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении, в котором определяется его компетенция.
К компетенции Правления относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров.
Правление вырабатывает хозяйственную политику Общества, координирует работу служб и подразделений аппарата Общества, принимает решения по важнейшим вопросам текущей хозяйственной деятельности Общества, а также решает другие вопросы, отнесенные к его компетенции Уставом Общества, Положением о Правлении или решениями Совета директоров, в том числе Правление:
- разрабатывает и представляет Совету директоров Общества годовые планы работы Общества, годовые балансы, отчет о прибылях и убытках и другие документы отчетности;
- регулярно информирует Совет директоров о финансовом состоянии Общества, о реализации приоритетных программ, о сделках и решениях, могущих оказать существенное влияние на состояние дел Общества;
- предоставляет необходимую информацию Ревизионной комиссии и аудитору Общества;
- принимает решения о совершении Обществом сделок, одобрение которых не входит в компетенцию Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества;
- осуществляет организационно-техническое обеспечение деятельности Общего собрания акционеров, Совета директоров, Ревизионной комиссии;
- организует мероприятия, связанные с реализацией решений Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества;
- разрабатывает и обсуждает условия коллективного договора с работниками Общества, а также положения, регулирующие вытекающие из коллективного договора отношения;
- определяет перечень мер социальной защиты работников Общества.

Сведения о наличии Кодекса корпоративного поведения (управления) поручителя, либо иного аналогичного документа:

Кодекс корпоративного поведения (управления) Поручителя, а также иной аналогичный документ отсутствует.

Сведения о наличии внутренних документов поручителя, регулирующих деятельность его органов управления:

- Устав ОАО «Сибнефтепровод», утвержден решением единственного акционера ОАО «Сибнефтепровод», № 2 от 04 июня 2002г.;

- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Сибнефтепровод», утверждено решением единственного акционера ОАО «Сибнефтепровод», № 2 от 4 июня 2002г.;

- Положение о Совете директоров ОАО «Сибнефтепровод», утверждено решением единственного акционера ОАО «Сибнефтепровод», № 2 от 4 июня 2002г.;

- Положение о Правлении ОАО «Сибнефтепровод», утверждено решением единственного акционера ОАО «Сибнефтепровод», № 2 от 4 июня 2002г.

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой в свободном доступе размещены полный текст действующей редакции устава и внутренних документов поручителя, регулирующих деятельность его органов, а также Кодекса корпоративного поведения (управления) поручителя в случае его наличия: ***www.sibnefteprovod.ru***

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления поручителя

Совет директоров

Председатель Совета директоров:

Демин Анатолий Митрофанович
Год рождения: ***1950***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2008***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Директор департамента технического развития и эксплуатации объектов трубопроводного транспорта***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Заместитель вице-президента***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Карманова Любовь Николаевна

Год рождения: ***1967***
Образование: ***высшее***
Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***ОАО «АФК «Система»***
Должность***: Главный специалист, старший юрисконсульт департамента приобретения активов***

Период: ***2005 - 2006***
Организация: ***ОАО «Трехгорная мануфактура»***
Должность: ***Заместитель директора по корпоративным и юридическим вопросам***

Период: ***2006 - 2008***
Организация: ***ОАО «АФК «Система»***
Должность: ***Заместитель начальника, исполнительный директор управления подготовки проектов***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***заместитель директора департамента, директор департамента корпоративного управления***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Сериков Павел Юрьевич
Год рождения: ***1958***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***

Должность: ***Директор департамента экономики***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Баранов Дмитрий Викторович
Год рождения: ***1967***
Образование: ***высшее профессиональное***
Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность***: Начальник отдела договоров транспорта нефти, начальник отдела договоров транспорта нефти и нефтепродуктов***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***

Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Богатенков Юрий Васильевич
Год рождения: ***1958***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: Главный инженер***

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: исполняющий обязанности генерального директора***

Период: ***2005 - 2006***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: Главный инженер***

Период: ***2006 - 2006***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: исполняющий обязанности генерального директора***

Период: ***2006 - 2008***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: Главный инженер***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Генеральный директор***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***

Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Правление (Коллегиальный исполнительный орган) Поручителя

Председатель Правления:
Богатенков Юрий Васильевич
Год рождения: ***1958***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер***

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***исполняющий обязанности генерального директора***

Период: ***2005 - 2006***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер***

Период: ***2006 - 2006***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***исполняющий обязанности генерального директора***

Период: ***2006 - 2008***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Генеральный директор***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Члены Правления:

Сюмак Андрей Леонидович
Год рождения: ***1967***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***Тобольское УМН ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: исполняющий обязанности начальника управления***

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***Тобольское УМН ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: Начальник управления***

Период: ***2005 - 2007***
Организация: ***Нефтеюганское УМН ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: Начальник управления***

Период: ***2007 - 2007***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: Заместитель генерального директора по кадрам и социальным вопросам***

Период: ***2007 - 2008***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность***: Заместитель генерального директора по эксплуатации***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***

Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Карлышева Татьяна Павловна
Год рождения: ***1959***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Заместитель генерального директора по экономике***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Шарипов Флюс Мукимович
Год рождения: ***1939***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Заместитель генерального директора по товаротранспортным операциям***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***

Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Валуев Алексей Александрович
Год рождения: ***1965***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2006***
Организация: ***ООО «Зарубежнефтегазстрой»***
Должность***: Главный инженер - первый зам. Генерального директора***

Период: ***2006 - 2006***
Организация: ***ОАО «Газпром нефть»***
Должность***: Зам. начальника департамента кап. строительства***

Период: ***2006 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Зам. генерального директора по производству***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***

Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Мельников Михаил Владимирович
Год рождения: ***1962***
Образование: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***ООО «Проминструмент-Т»***
Должность***: Заместитель директора***

Период: ***2004 - 2006***
Организация: ***ОАО «Сибжилстрой»***
Должность***: Главный инженер***

Период: ***2006 - 2007***
Организация: ***ООО «Регион»***
Должность***: Главный инженер***

Период: ***2007 - 2007***
Организация: ***ООО «Строительное предприятие «Нефтестрой»***
Должность***: Производитель работ***

Период: ***2008 - 2008***
Организация: ***АОУ НПО Тюменской области «Профессиональное училище №36»***
Должность***: Заместитель директора по учебно-производственной работе***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Зам. генерального директора по кадрам и социальным вопросам***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***

Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Ярославцев Александр Павлович
Год рождения: ***1958***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Заместитель генерального директора по связям с общественностью***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Казачок Михаил Владимирович
Год рождения: ***1961***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2006***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Зам. главного инженера по промышленной безопасности***

Период: ***2006 - 2007***
Организация: ***ОАО «Приволжскнефтепровод»***
филиал Волгоградское районное нефтепроводное управление
Должность***: Начальник филиала***

Период: ***2007 - 2008***

Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Филиал «Ишимское управление магистральных нефтепроводов»
Должность***: Начальник филиала***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Зам. генерального директора по эксплуатации***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Поручителя

Генеральный директор:
Богатенков Юрий Васильевич
Год рождения: ***1958***

Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***
Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 - 2004***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер***

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***исполняющий обязанности генерального директора***

Период: ***2005 - 2006***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер***

Период: ***2006 - 2006***

Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***исполняющий обязанности генерального директора***

Период: ***2006 - 2008***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Главный инженер***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Генеральный директор***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления поручителя

<u>Совет директоров</u>

За 2008 год Общество не выплачивало ни одного из видов вознаграждений, в том числе заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсации расходов, а также иных имущественных предоставлений, членам Совета директоров Общества, за исключением, выплат вознаграждения члену Совета директоров, являющегося одновременно генеральным директором ОАО «Сибнефтепровод».

В соответствии с п. 6.3. Приложения № 8 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н, размер и виды вознаграждения по физическому лицу, осуществляющему функции единоличного исполнительного органа управления Поручителя не представляются.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты доходов (вознаграждений) в 2009 году:

Вознаграждение (заработная плата и премия) выплачивается членам Совета директоров на основании трудовых договоров, заключенных с ОАО «Сибнефтепровод».

<u>Коллегиальный исполнительный орган (Правление)</u>

Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Сибнефтепровод» всем членам Правления Общества в 2008 году: ***33 242 тыс. рублей,*** в том числе:

заработная плата (тыс. рублей): ***18 078 тыс. рублей***
премии (тыс. рублей): ***9 521 тыс. рублей***
комиссионные (тыс. рублей): ***0***
льготы (тыс. рублей): ***0***
компенсации расходов (тыс. рублей): ***0***
иные имущественные предоставления расходов (тыс. рублей): ***5 643 тыс. рублей***

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты доходов (вознаграждений) в 2009 году:

Оплата труда членов Правления производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ОАО «Сибнефтепровод».

В соответствии с п. 6.3. Приложения № 8 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н, размер и виды вознаграждения по физическому лицу, осуществляющему функции единоличного исполнительного органа управления Поручителя не представляются.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) поручителя:

В соответствии с пунктом 19.1 Устава ОАО «Сибнефтепровод» для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общее собрание акционеров избирает Ревизионную комиссию Общества.

Компетенция и порядок деятельности Ревизионной комиссии определяются законодательством, Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии.

Проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляются Ревизионной комиссией по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров), владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Ревизионная комиссия или аудитор Общества составляет заключение, в соответствии с действующим законодательством.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя:

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

Служба внутреннего аудита в Обществе отсутствует.

Сведения о наличии внутреннего документа поручителя, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Контроль за использованием инсайдерской информации в ОАО «Сибнефтепровод» осуществляется в соответствии с Положением о коммерческой тайне ОАО «Сибнефтепровод» и Перечнем сведений, составляющих коммерческую тайну ОАО «Сибнефтепровод», утвержденными решением генерального директора ОАО «Сибнефтепровод» от 26 сентября 2008г., приказ № 579к.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции документа поручителя, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: ***Положение о коммерческой тайне ОАО «Сибнефтепровод», а также Перечень сведений, составляющих коммерческую тайну ОАО «Сибнефтепровод» не размещены в свободном доступе ввиду того, что они устанавливают не только вышеуказанные правила, но и определяют основные меры защиты коммерческой тайны ОАО «Сибнефтепровод» с целью предотвращения возможного нанесения ущерба экономической безопасности Поручителя и его дочерним обществам.***

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

Ревизионная комиссия ОАО «Сибнефтепровод»»

Члены Ревизионной комиссии:

Коккинаки Анна Михайловна
Год рождения: ***1952***
Сведения об образовании: ***среднее специальное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

> Период: ***2004 – по наст. время***
> Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
> Должность***: Начальник отдела методик и тарифов департамента экономики, департамента экономики и финансов; департамента экономки***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Гуляев Михаил Иванович
Год рождения: ***1966***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 – наст. время***
Организация: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Должность: ***Начальник отдела оперативного учета движения нефти***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

Лебедев Александр Владимирович
Год рождения: ***1978***
Сведения об образовании: ***высшее профессиональное***

Должности, занимаемые последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период: ***2004 – 2004***
Организация: ***Урайское УМН ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Экономист планово-экономического отдела***

Период: ***2004 – 2006***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Экономист планово-экономического отдела***

Период: ***2006 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Должность: ***Заместитель начальника планово-экономического отдела***

Доля в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: ***опционы не выпускались***
Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены указанным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: ***опционы не выпускались***
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью поручителя: ***не имеет***
Сведения о привлечении 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: ***не выявлены***
Сведения о занятии 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): ***не выявлены***

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

За 2008 год Общество не выплачивало ни одного из видов вознаграждений, в том числе заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсации расходов, а также иных имущественных предоставлений, членам Ревизионной комиссии Общества.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 году:
Соглашения на выплаты вознаграждений, в том числе заработной платы, премий, комиссионных, льгот и /или компенсаций расходов, иных имущественных предоставлений в текущем финансовом году не заключались.

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) поручителя, а также об изменении численности сотрудников (работников) поручителя

Данные о среднесписочной численности работников (сотрудников) ОАО «Сибнефтепровод», 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:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Среднесписочная численность работников [(1)], чел.	9 995	10 048	9 925	9 806	9 700

Доля сотрудников поручителя, имеющих высшее профессиональное образование, %	29,00	31,70	31,77	33,10	34,5
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	2 344 019	3 345 660	3 413 720	3 920 197	5 312 216
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение [2], тыс. руб.	545 551	577 915	599 510	623 388	677 917
Общий объем израсходованных денежных средств [3], тыс. руб.	2 889 570	3 923 575	4 013 230	4 543 585	5 990 133

[1] Среднесписочная численность работников (сотрудников) поручителя включает работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах.
[2] Данные приведены на основе статьи «социальные выплаты» формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 года № 67н.
[3] Сумма двух предыдущих строк.

Факторы, которые послужили причиной существенного изменения численности сотрудников (работников) поручителя за раскрываемый период, а также последствия указанных изменений для финансово-хозяйственной деятельности поручителя:

В рассматриваемом периоде существенного изменения общей численности сотрудников (работников) Поручителя не происходило. Незначительное, по мнению Поручителя, снижение численности сотрудников в 2006 - 2008 годах объясняется проводимыми Поручителем мероприятиями по оптимизации численности работающего персонала, изменениями в организационной структуре Поручителя.

Сведения о сотрудниках поручителя, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность поручителя (ключевые сотрудники).

Иные сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Поручителя, помимо сотрудников, приведенных в п.п. 6.2. и 6.5. настоящего Проспекта ценных бумаг, отсутствуют.

Данные о создании профсоюзного органа поручителя:

В ОАО «Сибнефтепровод» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

6.8. Сведения о любых обязательствах поручителя перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя

Соглашения или обязательства поручителя, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) поручителя в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде).

Поручитель не имеет перед сотрудниками обязательств и не заключал с сотрудниками соглашений, касающихся возможности их участия в уставном капитале ОАО «Сибнефтепровод».

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) поручителя опционов поручителя.

Возможность предоставления сотрудникам (работникам) Поручителя опционов не предусмотрена.

VII. Сведения об участниках (акционерах) поручителя и о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) поручителя

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Сибнефтепровод» по состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг: ***1***

В состав лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Поручителя, номинальные держатели акций Поручителя отсутствуют.

7.2. Сведения об участниках (акционерах) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций поручителя:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АК «Транснефть»***

ИНН: ***7706061801***

Место нахождения: ***119180, г.Москва, ул. Большая Полянка, 57***

Доля в уставном капитале поручителя: ***100 %***

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций поручителя: ***100***%

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций акционера (участника) поручителя:

Российская Федерация в лице:

Полное фирменное наименование: ***Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 103685, г. Москва, Никольский пер., д.9***

ИНН: ***7710542402***

Доля участия указанного лица в уставном капитале ОАО «АК «Транснефть»: ***78,1057***%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефть»: ***100***%

Доля участия указанного лица в уставном капитале ОАО «Сибнефтепровод»: ***0%***

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Сибнефтепровод»: ***0%***

В составе лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Поручителя, номинальные держатели акций Поручителя отсутствуют.

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя, наличии специального права ("золотой акции")

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя и специальных правах: ***указанная доля отсутствует***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***указанной доли нет.***

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) поручителя: ***информация не приводится по вышеизложенным причинам.***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении поручителем - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): у***казанное право не предусмотрено.***

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру:
Уставом Поручителя не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.
Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Поручителя.
Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале Поручителя отсутствуют.

7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

период:	***2004-2008***
дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров поручителя:	***Списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров ОАО «Сибнефтепровод» за период 2004-2008гг. не составлялись, поскольку единственным акционером, имеющим право на участие в общем собрании в указанный период, являлось ОАО «АК «Транснефть».*** ***Ниже указаны даты проведения общих собраний акционеров Поручителя за период 2004-2008гг.:*** ***28.04.2004г, 09.09.2004г., 21.02.2005г., 01.03.2005г, 26.04.2005г., 21.03.2006г., 17.04.2006г, 31.05.2006г., 23.05.2007г., 15.04.2008г, 30.06.2008г.***
состав акционеров, владевших не менее 5% уставного капитала поручителя и не менее 5% его обыкновенных акций:	
полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица	***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»*** ***ОАО «АК «Транснефть»***

доля лица в уставном капитале поручителя	***100%***
доля принадлежавших лицу обыкновенных акций поручителя	***100%***

7.6. Сведения о совершенных поручителем 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 поручителя, по итогам каждого завершенного финансового года за 5 последних завершенных финансовых лет:

	2004	***2005***	***2006***	***2007***	***2008***
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления поручителя					
штук	***55***	***31***	***90***	***30***	***66***
тыс. рублей	***131 907***	***345 887***	***191 551***	***203 130***	***99 843***
Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) поручителя					
штук	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
тыс. рублей	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) поручителя					
штук	***55***	***31***	***90***	***30***	***66***
тыс. рублей	***131 907***	***345 887***	***191 551***	***203 130***	***99 843***
Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления поручителя					
штук	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
тыс. рублей	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***

Данные по сделкам с заинтересованностью (группе взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной поручителем за пять последних завершенных финансовых лет, а также за период до даты утверждения Проспекта ценных бумаг:

Отвечающие указанным критериям сделки за период 2004 - по текущий момент ОАО «Сибнефтепровод» не совершались.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) поручителя не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Отвечающие указанным критериям сделки за период 2004 - по текущий момент ОАО «Сибнефтепровод» не совершались.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.

Информация об общей сумме дебиторской задолженности поручителя и общей сумме просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет:

Данные об общей сумме дебиторской задолженности ОАО «Сибнефтепровод» за 2004-2008 годы:

	на 31.12.2004	**на 31.12.2005**	**на 31.12.2006**	**на 31.12.2007**	**на 31.12.2008**
Дебиторская задолженность, всего, тыс. руб.	3 579 166	5 333 166	4 722 598	4 753 194	6 501 942
Просроченная дебиторская задолженность, всего, тыс. руб.	827 868	2 481 773	178 738	908 336	145 377

Структура дебиторской задолженности поручителя с указанием срока исполнения обязательств за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Данные о структуре дебиторской задолженности ОАО «Сибнефтепровод» по состоянию на 31 декабря 2008 года:

Вид дебиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	4 050 616	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	29 530	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	801 939	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	21 278	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	1 641 378	8 009
в том числе просроченная, тыс.руб.	94 569	X
Итого, тыс.руб.	6 493 933	8 009
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	145 377	X

Данные о структуре дебиторской задолженности ОАО «Сибнефтепровод» по состоянию на 30 июня 2009 года:

Вид дебиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	5 373 174	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	54 136	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	453 798	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	13 416	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	772 603	46 425
в том числе просроченная, тыс.руб.	418 918	X
Итого, тыс.руб.	6 599 575	46 425
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	486 470	X

Информация о дебиторах, на долю которых за 5 последних завершенных финансовых лет приходилось не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

По состоянию на 31 декабря 2004 года:
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Место нахождения: ***119180, г.Москва, ул. Большая Полянка, 57***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***790 258 тыс.руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***22,08%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет***

Аффилированность: ***является аффилированным лицом***
Доля поручителя в уставном капитале данной организации: ***0%***
Доля принадлежащих поручителю обыкновенных акций данной организации: ***0%***
Доля участия данного лица в уставном капитале поручителя: ***100%***
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций поручителя: ***100%***

По состоянию на 31 декабря 2005 года:
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Место нахождения: ***119180, г.Москва, ул. Большая Полянка, 57***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***2 466 531 тыс.руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***46,25%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***нет.***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет.***

Аффилированность: ***является аффилированным лицом***
Доля поручителя в уставном капитале данной организации: ***0%***
Доля принадлежащих поручителю обыкновенных акций данной организации: ***0%***
Доля участия данного лица в уставном капитале поручителя: ***100%***
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций поручителя: ***100%***

По состоянию на 31 декабря 2006 года
Такие дебиторы отсутствуют.

По состоянию на 31 декабря 2007 года

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Место нахождения: ***119180, г.Москва, ул. Большая Полянка, 57***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***864 574 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***18,19%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет.***

Аффилированность: ***является аффилированным лицом***
Доля поручителя в уставном капитале данной организации: ***0%***
Доля принадлежащих поручителю обыкновенных акций данной организации: ***0%***
Доля участия данного лица в уставном капитале поручителя: ***100%***
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций поручителя: ***100%***

По состоянию на 31 декабря 2008 года

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АК «Транснефть»***
Место нахождения: ***119180, г.Москва, ул. Большая Полянка, 57***
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): ***5 003 317 тыс. руб.***
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): ***76,95%***
Размер просроченной дебиторской задолженности: ***просроченной дебиторской задолженности нет***
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет.***

Аффилированность: ***является аффилированным лицом***
Доля поручителя в уставном капитале данной организации: ***0%***
Доля принадлежащих поручителю обыкновенных акций данной организации: ***0%***
Доля участия данного лица в уставном капитале поручителя: ***100%***
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций поручителя: ***100%***

VIII. Бухгалтерская отчетность поручителя и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность поручителя

а) Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Сибнефтепровод» за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг (2006г., 2007г., 2008г.) срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности ***приведена в Приложении № 1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.***

Состав предоставляемой бухгалтерской отчетности за указанные годы:

1. ***Аудиторское заключение***
2. ***Бухгалтерский баланс (форма № 1);***
3. ***Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);***
4. ***Отчет об изменениях капитала (форма № 3);***
5. ***Отчет о движении денежных средств (форма № 4);***
6. ***Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);***
7. ***Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.***

б) Бухгалтерская отчетность ОАО «Сибнефтепровод» за 2006, 2007, 2008 годы, составленная в соответствии с МСФО либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: ***такая отчетность не составляется.***

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний завершенный отчетный квартал

а) Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «Сибнефтепровод» за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: ***приведена в Приложении № 1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.***

Состав предоставляемой бухгалтерской отчетности за указанный период ***6 месяцев 2009 года:***

1. ***Бухгалтерский баланс (форма № 1);***
2. ***Отчет о прибылях и убытках (форма № 2).***

б) Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: ***такая отчетность не составляется.***

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг (2006г., 2007г., 2008г.) срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: ***приведена в Приложении № 1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.***

Состав предоставляемой сводной бухгалтерской отчетности за указанные годы:

1. ***Сводный бухгалтерский баланс (форма № 1);***
2. ***Сводный отчет о прибылях и убытках (форма № 2);***
3. ***Сводный отчет об изменениях капитала (форма № 3);***
4. ***Сводный отчет о движении денежных средств (форма № 4);***
5. ***Сводный приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);***

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: ***такая отчетность не составляется***

8.4. Сведения об учетной политике поручителя

Сведения об учетной политике, принятой поручителем в отношении текущего финансового года, квартальная бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг, а также в отношении трех последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения Проспекта ценных бумаг (2006г., 2007г., 2008г.), бухгалтерская отчетность за которые включена в настоящий Проспект ценных бумаг: ***представлены в Приложении № 2 к настоящему Проспекту ценных бумаг***

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Поручитель не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества поручителя и существенных изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

Общая стоимость недвижимого имущества (на 31.12.2008): ***71 506 127 тыс. руб.***
Величина начисленной амортизации (на 31.12.2008): ***39 484 201 тыс. руб.***

Общая стоимость недвижимого имущества (на 30.06.2009): ***154 332 890 тыс. руб.***
Величина начисленной амортизации (на 30.06.2009): ***94 701 954 тыс. руб.***

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества поручителя, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В течение 12 месяцев до даты утверждения Проспекта ценных бумаг существенных изменений в составе недвижимого имущества не происходило.

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества поручителя, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов поручителя, а также сведения о любых иных существенных для поручителя изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В период с 1 января 2009 года до даты утверждения Проспекта ценных бумаг изменений в составе иного имущества ОАО «Сибнефтепровод», стоимость которого превышает 5%

балансовой стоимости активов Поручителя, а также иных существенных для Поручителя изменений в составе имущества не происходило.

8.7. Сведения об участии поручителя в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя

ОАО «Сибнефтепровод» является участником ряда арбитражных процессов, но, по мнению органов управления Поручителя, результат арбитражных процессов не окажет существенного влияния на финансово-хозяйственное положение Поручителя.

X. Дополнительные сведения о поручителе и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1. Дополнительные сведения о поручителе

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя

Размер уставного капитала поручителя на дату утверждения Проспекта ценных бумаг: ***1 961 658 рублей***

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): ***1 961 658***

доля в уставном капитале поручителя: ***100%***

Привилегированные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): ***0***

доля в уставном капитале поручителя: ***0%***

Данные об акциях поручителя, которые обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций поручителя:

Акции ОАО «Сибнефтепровод» за пределами Российской Федерации не обращаются.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя

Информация об изменениях размера уставного капитала поручителя за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

В период 2004-2008 годов изменения размера уставного капитала ОАО «Сибнефтепровод» места не имели.

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов поручителя

Название фонда: ***Резервный фонд***

В соответствии с пунктом 10.1 Устава ОАО «Сибнефтепровод», Общество создает Резервный фонд в размере 15 (Пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества.

Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им указанного размера. Размер ежегодных отчислений составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли.

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

	2004	2005	2006	2007	2008

Размер фонда, установленный учредительными документами, % от УК	15	15	15	15	15
Размер фонда, тыс. руб.	294	294	294	294	294
Размер фонда, % от УК	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	0	0	0	0	0
Размер использованных средств, тыс. руб. (1)	0	0	0	0	0
Направление использования средств фонда (1)	0	0	0	0	0

(1) В течение рассматриваемого периода использование средств Резервного фонда не производилось.

Иные фонды:

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Общество вправе образовывать иные фонды, обеспечивающие его финансово-хозяйственную деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.

В течение 2004-2008 годов иные фонды, формируемые за счет чистой прибыли, Обществом не создавались.

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя

Наименование высшего органа управления поручителя:

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и пунктом 15.1 Устава ОАО «Сибнефтепровод» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. В период, когда ОАО «АК «Транснефть» является единственным акционером-владельцем голосующих акций Общества, решения по всем вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются единолично ОАО «АК «Транснефть».

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления поручителя:

На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг, единственным акционером Поручителя является ОАО «АК «Транснефть».

В обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. При этом положения главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 15.14 Устава Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров Общества определяет порядок сообщения акционерам о проведении Общего собрания акционеров.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, 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.
Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя:
Годовое Общее собрание акционеров проводится ежегодно не ранее чем через два месяца и не позднее шести месяцев после окончания финансового года.
Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.
Дата и порядок проведения Общего собрания акционеров устанавливаются Советом директоров Общества.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

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.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, 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, Правление, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность Генерального директора. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.
В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) общества,

являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение 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).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные Уставом Общества или внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.

Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) поручителя) решений, принятых высшим органом управления поручителя, а также итогов голосования:

В обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. При этом положения главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.

В период, когда ОАО «АК «Транснефть» является единственным акционером Общества – владельцем голосующих акций, протокол Общего собрания акционеров оформляется в виде Решения акционера и подписывается единолично представителем акционера.

10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых поручитель владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых поручитель 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 «УРС Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «УРС Сибнефтепровод»***
Место нахождения: ***625059, г. Тюмень, ул. Щербакова, 215***
Доля участия поручителя в уставном капитале коммерческой организации: ***99.99 %***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих коммерческой организации: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Завод керамических материалов»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «БЗКМ»***
Место нахождения: ***641953, Курганская область, с. Брылино***
Доля участия поручителя в уставном капитале коммерческой организации: ***99.998 %***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих коммерческой организации: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Комплексно-строительное управление «Сибнефтепроводстрой»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»***
Место нахождения: ***625047, Тюменская область, п. Антипино, а/я 706***
Доля участия поручителя в уставном капитале коммерческой организации: ***100 %***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих коммерческой организации: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Негосударственное (частное) охранное предприятие «Скорпион»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Н(ч)ОП «Скорпион»***
Место нахождения: ***625019, г.Тюмень, ул.Республики, д.204 «а»***
Доля участия поручителя в уставном капитале коммерческой организации: ***99.90 %***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих коммерческой организации: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Завод керамических изделий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЗКИ»***
Место нахождения: ***625019, г.Тюмень, ул.Республики, д.204 «а»***
Доля участия поручителя в уставном капитале коммерческой организации: ***95,00 %***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих коммерческой организации: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Страховая компания «Транснефть»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «СК «Транснефть»***
Место нахождения: ***Россия, 121019, г. Москва, Большой Афанасьевский пер., д.8, стр.3***

Доля участия поручителя в уставном капитале коммерческой организации: ***48,00 %***
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих поручителю: ***48,00 %***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале поручителя: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих коммерческой организации: ***доли не имеет***

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных поручителем

Данные о существенных сделках (группах взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял 10 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенных поручителем за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Дата совершения сделки: ***01.01.2004***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***договор подряда на транспортировку нефти***
ОАО «Сибнефтепровод» - подрядчик
ОАО «АК «Транснефть» - заказчик
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: ***государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение данной сделки не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении: ***23 871 418 тыс. руб.***
Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***56,64 %***
Срок исполнения обязательств по сделке: ***31.12.2004***
Сведения об исполнении указанных обязательств: ***обязательства исполнены***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или поручителя по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны поручителю) и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: ***обязательства не просрочены***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам: ***сделка является крупной***
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления поручителя: ***с учетом положений пункта 5 статьи 79, пункта 2 статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» указанная сделка не требовала одобрения органами управления Поручителя***
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению: ***нет***.

Дата совершения сделки: ***01.01.2006***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***договор подряда на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти***
ОАО «Сибнефтепровод» - подрядчик
ОАО «АК «Транснефть» - заказчик
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: ***государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение данной сделки не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении: ***21 261 630 тыс. руб.***
Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***45,30 %***
Срок исполнения обязательств по сделке: ***31.12.2006***
Сведения об исполнении указанных обязательств: ***обязательства исполнены***

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или поручителя по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны поручителю) и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: ***обязательства не просрочены***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам: ***сделка является крупной***
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления поручителя: ***с учетом положений пункта 5 статьи 79, пункта 2 статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» указанная сделка не требовала одобрения органами управления Поручителя***
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению: ***нет***.

Дата совершения сделки: ***05.03.2007***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***договор подряда на транспортировку, диспетчеризацию и хранение нефти***
ОАО «Сибнефтепровод» - подрядчик
ОАО «АК «Транснефть» - заказчик
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: ***государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение данной сделки не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении: ***21 424 683 тыс. руб.***
Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***45,95 %***
Срок исполнения обязательств по сделке: ***31.12.2007***
Сведения об исполнении указанных обязательств: ***обязательства исполнены***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или поручителя по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны поручителю) и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: ***обязательства не просрочены***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам: ***сделка является крупной***
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления поручителя: ***с учетом положений пункта 5 статьи 79, пункта 2 статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» указанная сделка не требовала одобрения органами управления Поручителя***
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению: ***нет***.

Дата совершения сделки: ***19.08.2008***
Предмет сделки и иные существенные условия сделки: ***предметом Договора поручительства является обязательство ОАО «Сибнефтепровод» (Поручителя) отвечать перед Кредитором за исполнение Открытым акционерным обществом «Энерготерминал» (место нахождения: 123100, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 24, офис 810; зарегистрировано инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве 22 мая 2006г., ОГРН 1067746614770), именуемым далее «Заемщик», обязательств по Договору № 9609/1 об открытии невозобновляемой кредитной линии, заключенному между Заемщиком и Кредитором «19» августа 2008 года, далее именуемому «Кредитный договор».***
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: ***согласно ст. 362 ГК РФ, государственная регистрация и/или нотариальное удостоверение данной сделки не требуется.***
Цена сделки в денежном выражении: ***8 200 000 тыс. руб.***
Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***15,75 %***

Срок исполнения обязательств по сделке: ***18.08.2013***
Сведения об исполнении указанных обязательств: ***в процессе исполнения***
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или поручителя по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны поручителю) и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: ***обязательства не просрочены***
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам: ***в соответствии с разделом 12 Устава ОАО «Сибнефтепровод», сделка крупной не является***
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления поручителя: ***Одобрена Правлением ОАО «Сибнефтепровод» (Протокол №13 заседания Правления ОАО «Сибнефтепровод» от 13.08.2008).***
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению: ***нет***.

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах поручителя

В течение 2004-2008 годов кредитные рейтинги ОАО «Сибнефтепровод» и его ценным бумагам не присваивались.

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций поручителя

Категория акции: ***обыкновенные***
Номинальная стоимость каждой акции: ***1 рубль***
Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***1 961 658 штук***
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах выпуска): ***не имеется***
Количество объявленных акций: ***не имеется***
Количество акций, находящихся на балансе поручителя: ***не имеется***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеется***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате исполнения обязательств по опционам поручителя: ***не имеется***
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер
01.04.1998г.	***№ 1-01-00103-F***
14.07.2000г.	***№ 1-02-00103-F***

Приказом Регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском федеральном округе от 30.12.2008 года № 2653 осуществлено объединение дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод».
Объединение выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод» осуществлено путем:
- аннулирования следующего государственного регистрационного номера, присвоенного дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»: № 1-02-00103-F;
- присвоения указанному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод» государственного регистрационного номера выпуска эмиссионных ценных бумаг, к которому он является дополнительным: № 1-01-00103-F.

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
Акционер, владелец обыкновенных акций, имеет право:

- ***участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;***
- ***на получение дивидендов, а в случае ликвидации Общества – право на получение части его имущества.***

Акционеры вправе иметь другие права, предоставляемые акционерам Уставом Общества и действующим законодательством.

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, Правление, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность Генерального директора. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

Иные сведения об акциях, указываемые поручителем по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг поручителя, за исключением акций поручителя

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:
Именные процентные облигации с переменным купоном в документарной форме, серия 1
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-01-00103-F***
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***30.07.1998***
Дополнительные выпуски ценных бумаг: ***не предусмотрено***
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: ***Омское РО ФКЦБ России***
Количество ценных бумаг выпуска: ***40 000 штук***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 рублей***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***14 августа 2008 года***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Выпусков, ценные бумаги которых обращаются – нет.

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства поручителя по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпусков, обязательства Поручителя, по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт), - нет.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Размещенных облигаций Поручителя с обеспечением, обязательства по которым не исполнены - нет.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Размещенных облигаций Поручителя с обеспечением, обязательства по которым не исполнены - нет.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Поручитель ранее облигации с ипотечным покрытием не выпускал.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги поручителя

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг поручителя (поручитель, регистратор):
Поручитель самостоятельно осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг.

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. ***Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».***
2. ***Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».***
3. ***Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».***
4. ***Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».***
5. ***Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».***
6. ***Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».***
7. ***Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».***
8. ***Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».***
9. ***Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».***
10. ***Таможенный кодекс Российской Федерации.***
11. ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).***
12. ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).***
13. ***Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.***
14. ***Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».***
15. ***Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».***

16. *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
17. *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» .*
18. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
19. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
20. *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
21. *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам поручителя

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Сибнефтепровод», и операциям с ними.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация на территории Российской Федерации ценных бумаг и инструментов срочных сделок (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы) не подлежит обложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Сибнефтепровод» российским организациям.

ОАО «Сибнефтепровод», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ).

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

Н = К × Сн × (д - Д),

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов

ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Сибнефтепровод» иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Сибнефтепровод», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Сибнефтепровод» по долговым обязательствам (облигациям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Сибнефтепровод» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Сибнефтепровод» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

Порядок отнесения объектов гражданских прав к ценным бумагам устанавливается гражданским законодательством Российской Федерации и применимым законодательством иностранных государств.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг 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 суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.
Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, 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.

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).

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет 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.

Согласно ст. 280 НК РФ ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) 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;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

При этом 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.

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.

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, установленных ст.283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение доходов по облигациям.

Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) к доходам от источников в Российской Федерации. Проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, фактически находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 следующих подряд месяцев (п.2 ст.207 НК РФ).

2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% для физических лиц – резидентов и по ставке 15% для физических лиц – нерезидентов в порядке, предусмотренном ст.275 названного Кодекса.

В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$Н = К \times Сн \times (д - Д),$$

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов

ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней с 1 января 2008 года применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для получения налоговых привилегий (освобождение от уплаты налога, налоговый вычет и пр.), предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

Налоговая база определяется отдельно по каждому виду доходов, в отношении которых установлены различные налоговые ставки.

Если сумма налоговых вычетов в налоговом периоде окажется больше суммы доходов, в отношении которых предусмотрена налоговая ставка 13%, подлежащих налогообложению, за этот же налоговый период, то применительно к этому налоговому периоду налоговая база принимается равной нулю. На следующий налоговый период разница между суммой налоговых вычетов в этом налоговом периоде и суммой доходов подлежащих налогообложению, не переносится, если иное не предусмотрено НК РФ (п.3 ст. 210 НК РФ).

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) 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 ст.228 НК РФ.

Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода	Юридические лица	Физические лица

	Российские организации,	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	9%	15%	9%	15%
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям поручителя, а также о доходах по облигациям поручителя

Акции:

Решение о выплате (объявлении) дивидендов за 2005, 2006, 2007, 2008гг. Поручителем не принималось.

Категория акций: ***обыкновенные***
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): ***543,09***
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): ***1 065 357 000,00***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***26.04.2005г.***
Дата составления и номер протокола годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***Решение акционера от 26.04.2005г. № 3***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: ***в течение 60 дней после принятия решения годовым Общим собранием акционеров***
Форма выплаты объявленных дивидендов: ***в денежной форме***
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: ***2004 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): ***1 065 357 000,00***
В случае если объявленные дивиденды по акциям поручителя не выплачены или выплачены поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: ***Дивиденды выплачены в полном объеме***

Облигации:

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:
Именные процентные облигации с переменным купоном в документарной форме, серия 1
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций ценных бумаг: ***4-01-00103-F***
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***30 июля 1998 года***
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций ценных бумаг: ***24 марта 1999 года***
Количество облигаций выпуска: ***40 000 штук***
Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: ***250 рублей***
Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: ***10 000 000 рублей***
Виды дохода, выплаченного по облигациям выпуска:

Вид дохода	*Размер дохода на одну облигацию, руб.*	*Кол-во облигаций в обращении*	*Размер дохода совокупный, руб.*	*Срок выплаты дохода*	*Отчетный период, за который выплачивались доходы*	*Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.*
Купонный доход	*18,00*	*1710*	*30780,00*	*15.02.2003*	*2003 год*	*54933,75*
Купонный доход	*14,13*	*1710*	*24153,75*	*14.08.2003*		
Купонный доход	*28,96*	*1710*	*49525,88*	*15.02.2004*	*2004 год*	*75368,26*
Купонный доход	*15,11*	*1710*	*25842,38*	*14.08.2004*		
Купонный доход	*19,86*	*1710*	*33964,88*	*15.02.2005*	*2005 год*	*74940,76*
Купонный доход	*23,96*	*1710*	*40975,88*	*14.08.2005*		
Купонный доход	*22,86*	*1710*	*39094,88*	*15.02.2006*	*2006 год*	*74064,38*
Купонный доход	*20,45*	*1710*	*34969,5*	*14.08.2006*		
Купонный доход	*21,26*	*1710*	*36358,88*	*15.02.2007*	*2007 год*	*54442,13*
Купонный доход	*10,58*	*1710*	*18083,25*	*14.08.2007*		
Купонный доход	*18,67*	*1710*	*31918,88*	*15.02.2008*	*2008 год*	*80696,64*
Купонный доход	*28,53*	*1710*	*48777,76*	*14.08.2008*		
Погашение номинальной стоимости	*250*	*1 710*	*427 500*	*14.08.2008*	*2 квартал 2008 года*	*427 500*

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: ***выплата осуществляется в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня депозитария, предшествующего шестому дню до даты выплаты.***
Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: ***денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.***
В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: ***доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.***

10.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
Бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод»

Бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод
за 2006 год

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от " 31 " января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой и
промежуточной бухгалтерской отчетности

юридическое лицо

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2006 г.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

Дата представления
Дата отправки

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 287	751
Основные средства	120	36 609 936	36 520 465
Незавершенное строительство	130	1 269 815	1 324 067
Доходные вложения в материальные ценности	135	242 655	308 199
Долгосрочные финансовые вложения	140	633 813	1 639 214
Отложенные налоговые активы	145	129 872	130 082
Прочие внеоборотные активы	150	667 558	744 221
ИТОГО по разделу I	**190**	**39 554 936**	**40 666 999**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 579 633	1 138 549
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	499 152	346 713
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	2 732	19 777
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 013 542	703 854
товары отгруженные	215	776	-
расходы будущих периодов	216	65 431	68 205
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	449 548	92 122
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	218 833	37 315
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	5 114 333	4 685 283
в том числе покупатели и заказчики	241	4 486 505	2 982 648
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	18 364	10 161
Прочие оборотные активы	270	1 025	662
ИТОГО по разделу II	**290**	**7 380 736**	**5 964 092**
БАЛАНС	**300**	**46 935 672**	**46 631 091**

Аудиторское заключение
ЗАО "Прикладные бизнес-решения"

Аудитор

Дата 29 МАР 2007

6

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 962	1 962
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	24 396 922	23 860 776
Резервный капитал	430	294	294
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	294	294
резервы, образованные в соответствии с учредительн. документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	16 931 978	17 891 801
в том числе: прибыль, направленная на финансирование производственного развития организации	471	14 750 161	17 468 124
ИТОГО по разделу III	**490**	**41 331 156**	**41 754 833**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	427	427
Отложенные налоговые обязательства	515	1 283 837	1 625 099
Прочие долгосрочные обязательства	520	4 668	4 668
ИТОГО по разделу IV	**590**	**1 288 932**	**1 630 194**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	2 694 857	1 810 024
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 424 722	853 395
задолженность перед персоналом организации	622	165 670	190 125
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	23 892	25 617
задолженность по налогам и сборам	624	330 082	450 070
прочие кредиторы	625	750 491	290 817
Задолженность перед участниками (учредит.) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	1 269 555	1 022 194
Резервы предстоящих расходов	650	352 172	363 846
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	**690**	**4 316 584**	**3 246 064**
БАЛАНС	**700**	**46 936 672**	**46 631 091**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	550 470	1 767 663
в том числе по лизингу	911	542 990	969 730
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	59 014	183 775
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	692	692
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 594	4 272
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	4 500	378 131
Износ жилищного фонда	970	23 862	24 773
Износ объектов внешнего благоустройства и др. аналогичных объектов	980	3 656	5 348
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	58 303	75 629
Стоимость других ценностей	991	316 084	384 108

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006
Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.

Квалификационный аттестат ПБ от 27 декабря 2000г. №000178

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

7

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от " 31 " января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой и
промежуточной бухгалтерской отчетности

юридическое лицо

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2006 год

		КОДЫ
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов	по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
Организационно-правовая форма/форма собственности		
Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	22 678 142	20 828 370
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(18 424 862)	(16 072 116)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**4 253 280**	**4 756 254**
Коммерческие расходы	030	(-)	(-)
Управленческие расходы	040	(1 984 223)	(1 607 475)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**2 269 057**	**3 148 779**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 953	2 024
Проценты к уплате	070	(74)	(96)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	2 123 758	1 664 714
Прочие расходы	100	(2 476 033)	(1 408 578)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**1 918 661**	**3 406 843**
Отложенные налоговые активы	141	1 330	(54 908)
Отложенные налоговые обязательства	142	(342 491)	(313 861)
Текущий налог на прибыль	150	(1 167 479)	(900 618)
Налог на прибыль по уточненной декларации за предыдущий налоговый период	151	13 929	44 464
Иные аналогичные обязательные платежи (включая ЕНВД)	160	(273)	(103)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**423 677**	**2 181 817**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 033 412	453 219
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	ПРИЛОЖЕНИЕ	1 112

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперсАудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

8

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	2 485	256	3 212	274
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	10 711	2 673	9 068	2 694
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	1 398	-	639	24
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	6	3	3	-
Отчисления в оценочные резервы	270	X	-	X	16 911
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	1 875	-	1 228	-

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть-Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006

_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 MAR 2007

9

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от "31" января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть"
для годовой бухгалтерской отчетности

юридическое лицо

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2006 год

		КОДЫ
	Форма № 3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	06.12.31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов	по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
Организационно-правовая форма/форма собственности		
Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал (вклады товарищей)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2005 г	**010**	**1 962**	**24 505 259**	**294**	**15 707 181**	**40 214 696**
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	(-)	(-)
Результат от переоценки объектов О.С.	012	X	-	X	(-)	-
Прочие изменения	013	X	-	X	(-)	(-)
Остаток 1 января предыдущего года	**020**	**1 962**	**24 505 259**	**294**	**15 707 181**	**40 214 696**
Результат от пересчета иностр.валют	021	X		X	X	-
Чистая прибыль	022	X	X	X	2 181 817	2 181 817
Дивиденды	023	X	X	X	(1 065 357)	(1 065 357)
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	-	(-)	-
Сумма дооценки выбывших О.С.	035	X	(108 337)	X	108 337	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	040	-	X	-	X	-
увеличения номинальной ст-ти акций	041	-	X	-	X	-
реорганизации юридического лица	042	-	X	-	-	-
вклада товарищей	043	-	X	X	X	-
прочие	044	X	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	051	(-)	X	X	X	(-)
ликвидации юридического лица	052	(-)	X	(-)	(-)	(-)
выбытия библиотечного фонда	053	X	(-)	X	X	(-)
прочие	054	X	(-)	(-)	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря предыдущ.года	**060**	**1 962**	**24 396 922**	**294**	**16 931 978**	**41 331 156**
2006 г						
Изменения в учетной политике	070	X	X	X	(-)	(-)
Результат от переоценки объектов О.С.	080	X	-	X	(-)	-
Прочие изменения	090	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	**1 962**	**24 396 922**	**294**	**16 931 978**	**41 331 156**
Результат от пересчета иностр.валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	423 677	423 677
Дивиденды	103	X	X	X	(-)	(-)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	(-)	-
Сумма дооценки выбывших О.С.	115	X	(536 146)	X	536 146	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной ст-ти акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
вклада Участника в имущество ООО	124	-	-	-	-	-
прочие	125	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	(-)	X	X	-	(-)
уменьшения количества акций	132	(-)	X	X	-	(-)
реорганизации юридического лица	133	(-)	X	X	-	(-)
выбытия библиотечного фонда	134	X	(-)	X	X	(-)
ликвидация юридического лица	135	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
прочие	137	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	1 962	23 860 776	294	17 851 903	41 754 833

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Предоставлено аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаус Аудит"

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: *резервный фонд*					
данные предыдущего года	150	294	-	(-)	294
данные отчетного года	151	294	-	(-)	294
Резервы, образованные в соответствии с учред. документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	(-)	-
данные отчетного года	153	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	154	-	-	(-)	-
данные отчетного года	155	-	-	(-)	-
Оценочные резервы *по сомнительным долгам*					
данные предыдущего года	160	42 009	-	(39 333)	2 676
данные отчетного года	161	2 676	-	(2 676)	-
под обеспечение финанс. вложений					
данные предыдущего года	162	824 085	16 211	(824 085)	16 211
данные отчетного года	163	16 211	-	(189)	16 022
под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года	164	-	-	(-)	-
данные отчетного года	165	-	-	(-)	-
под условные факты хозяйствов.					
данные предыдущего года	166	26 663	700	(-)	27 363
данные отчетного года	167	27 263	-	(700)	26 663
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	168	-	-	(-)	-
данные отчетного года	169	-	-	(-)	-
Резервы предстоящих расходов *на ремонт основных средств*					
данные предыдущего года	170	-	-	(-)	-
данные отчетного года	171	-	-	(-)	-
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172	-	-	(-)	-
данные отчетного года	173	-	-	(-)	-
на выплату ежегод. вознаграждения					
данные предыдущего года	174	301 350	352 390	(301 568)	352 172
данные отчетного года	175	352 172	363 846	(352 172)	363 846
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	-	-	(-)	-
данные отчетного года	177	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	178	-	-	(-)	
данные отчетного года	179	-	-	(	

"ПРИЛОЖЕНИЕ"
К аудиторскому заключению
ЗАО "Приэлотеплоэлектропроект Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1 Чистые активы	200	42 600 711		42 827 023	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2 Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	34	-	-
в том числе: - приобретение материальных ценностей	211	-	-	-	-
- возмещение убытков	212	-	-	-	-
- прочие цели	213	-	34	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	220	-	-	-	-
в том числе: - финансирование кап. вложений	221	-	-	-	-
- финансирование НИОКР	222	-	-	-	-
-	223	-	-	-	-

Руководитель _____ М.И Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 005-8/06 от 01.07.2006
Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____
29 МАР 2007
Дата _____

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от " 31 " января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для
годовой бухгалтерской отчетности

юридическое лицо

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2006 год

	КОДЫ
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**5 662**	**7 363**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	27 440 043	23 102 511
Бюджетные ассигнования	120	-	34
Поступление финансирования от материнской компании	130	-	-
Поступление денежных средств от продажи валюты	140	1 951	2 024
Поступления валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	-	-
Прочие доходы	145	395 205	1 594 229
Денежные средства, направленные: на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(12 853 557)	(10 919 159)
на оплату труда	160	(3 413 720)	(3 345 660)
на выплату дивидендов, процентов	170	(59)	(969 571)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 384 522)	(2 989 473)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(558 699)	(537 063)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	(700)	(-)
Сумма проданной иностранной валюты	192	(1 955)	(2 025)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении валюты на внутреннем рынке	193	(-)	(-)
Прочие расходы	195	(2 125 085)	(2 955 253)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**4 498 902**	**2 980 594**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	52 919	76 712
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	10	14 965
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	1 953	2 024
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
	260	-	-
Прочие поступления	270	-	51 330
Приобретение дочерних организаций	280	(-)	(-)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(3 009 276)	(2 844 675)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(4 005 272)	(-)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(-)	(-)
	320	(-)	(-)
Прочее выбытие	330	(-)	(-)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(5 959 616)**	**(2 699 644)**

Дата 29 МАР 2007

Для заключения
к годовому бухгалтерскому
ЗАО "Нефтесервис" Аудиторская фирма "Интерэкс Аудит"

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(-)	(-)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(542 317)	(282 651)
Прочее выбытие	400	(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**(542 317)**	**(282 651)**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**(3 031)**	**(1 701)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**2 631**	**5 662**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(-)	-

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация,
осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод"
в лице Директора филиала г. Тюмень, действующего на основании
доверенности № 0034/06 от 01.07.2006
Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)
19 марта 2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

74

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от "31" января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть"
для годовой бухгалтерской отчетности

Юридическое лицо

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2006 год

	КОДЫ
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	1 411	85	(1 181)	315
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	53	85	(-)	138
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	1 358	-	(1 181)	177
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наимен.места происхожд. товаров	014	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
Прочие	040	1 507	-	(-)	1 507

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	1 631	1 071
в том числе:	051	-	-
	052	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	6 877 420	118 225	(81 713)	6 913 932
Сооружения и передаточные устройства	111	59 145 427	1 634 411	(87 936)	60 691 902
Машины и оборудование	112	13 481 019	1 001 351	(306 308)	14 176 062
Транспортные средства	113	1 015 994	1 019	(43 539)	973 474
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	260 696	17 434	(16 674)	261 456
Рабочий скот	115	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	116	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	117	198	-	(-)	198
Другие виды основных средств	118	2 588	672	(434)	2 789
Земельные участки и объекты природопользования	119	2 392	-	(1 230)	1 162
Итого	**120**	**80 785 734**	**2 773 116**	(628 875)	**83 020 975**

Дата 28 МАР 2007

ПРИЛОЖЕНИЕ к бухгалтерскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	130	44 175 798	46 500 510
в том числе: зданий и сооружений	131	34 021 966	35 761 592
машин, оборудования, транспортных средств	132	10 019 009	10 586 905
других	133	134 823	152 013
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	140	618 854	680 525
в том числе: здания	141	82 595	117 637
сооружения	142	191 374	193 377
машин, оборудования, транспортных средств	143	329 527	349 816
прочие	144	15 358	19 695
Переведено объектов основных средств на консервацию	150	104 572	143 696
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	550 470	1 767 663
в том числе: здания	161	1 288	2 467
сооружения	162	-	258
машин, оборудования, транспортных средств	163	547 478	1 040 790
прочие	164	1 704	724 148
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	170	200 884	26 957
СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств:	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	(-)	-
Имущество для передачи в аренду	220	257 364	83 531	(12 074)	328 821
из них: объекты основных средств БТС	221	-	-	(-)	-
Итого	**230**	**257 364**	**83 531**	**(12 074)**	**328 821**

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	240	14 709	38 [illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Трансконтейнер-Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	(-)	-
в том числе:	311	-	-	(-)	-
	312	-	-	(-)	-

СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	320	15 075	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
	330	1 330	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	628 618	1 633 830	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	579 378	579 378	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	21 406	21 406	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	650 024	1 655 236	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в т.ч. дочерних и зависимых хоз.обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

К аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаус Бухгалтерс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**5 903 426**	**5 696 026**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 486 305	2 982 648
авансы выданные	612	1 284 582	1 719 403
прочая	613	132 539	993 975
долгосрочная - всего	**620**	**218 833**	**37 315**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	218 833	37 315
Итого	**630**	**6 122 259**	**5 733 341**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**2 694 857**	**1 810 024**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 424 722	853 395
авансы полученные	642	7 831	270 909
расчеты по налогам и сборам	643	330 082	450 070
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	932 222	235 650
долгосрочная - всего	**650**	**1 288 932**	**1 630 194**
в том числе: кредиты	651	-	-
займы	652	427	427
отложенные налоговые обязательства	653	1 283 837	1 625 099
прочая	654	4 668	4 668
Итого	**660**	**3 983 789**	**3 440 218**

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	6 433 486	4 762 103
Затраты на оплату труда	720	2 867 780	2 783 958
Отчисления на социальные нужды	730	599 510	577 915
Амортизация	740	2 800 964	2 693 949
Прочие затраты	750	7 724 390	6 855 866
Итого по элементам затрат	**760**	**20 426 130**	**17 673 791**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	17 045	5809
расходов будущих периодов	766	73 225	266 101
резервов предстоящих расходов	767	11 674	200 822

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "Практикетерхаускупер Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 MAP 2007

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	6 594	4 272
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	6 594	4 272
из него: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	6 594	4 272
Выданные - всего	830	4 500	378 131
в том числе: векселя	831	4 500	4 500
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		34	
в том числе: трансферты населению	911	-		34	
оплата льгот по коммунальным услугам	912	-		-	
субсидии	913	-		-	
прочие	914	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель _____ М.И.Пашкова
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006
_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

79

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Сибнефтепровод» за 2006 год

I. Общие сведения

1. Общая информация об Организации

Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (далее Общество) учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 г. № 1403, Постановлением Правительства РФ от 14.08.1993 г. № 810 и Распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 05.05.1994 г. № 975-Р и является правопреемником Производственного объединения магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири.

Акционером Общества с долей участия 100% является ОАО «АК «Транснефть».

Общество зарегистрировано территориальным управлением по Ленинскому административному округу г. Тюмени 26 июня 1997 г. № 2020 за основным государственным регистрационным номером 1027200789220. Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 02 сентября 2002 года, реквизиты свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ: Серия 72 № 000161655.

Место нахождения Общества: 625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, д. 139.

2. Филиалы (структурные подразделения) организации

По состоянию на 31.12.2006 г. Общество имело следующие филиалы:

- «Тюменское управление магистральных нефтепроводов» - «Тюменское УМН»;
Место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Геологоразведчиков, 2 «А»;
- «Тобольское управление магистральных нефтепроводов» - «Тобольское УМН»;
Место нахождения: 626150, г. Тобольск, Тюменская область, ул. Ремезова, 53;
- «Ишимское управление магистральных нефтепроводов» - «Ишимское УМН»;
Место нахождения: 627750, г. Ишим, Тюменская область, ул. Ленина, 66 «А»;
- «Урайское управление магистральных нефтепроводов» - «Урайское УМН»;
Место нахождения: 628285, г. Урай, Тюменская область, ул. Ленина, 100;
- «Сургутское управление магистральных нефтепроводов» - «Сургутское УМН»;
Место нахождения: 628400, г. Сургут, Тюменская область, ул. Кукуевицкого, 14;
- «Нижневартовское управление магистральных нефтепроводов» - «Нижневартовское УМН»;
Место нахождения: 628606, г. Нижневартовск, Тюменская область, ул. Индустриальная, 83;
- «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» - «Нефтеюганское УМН»;
Место нахождения: 628309, г. Нефтеюганск, Тюменская область, ул. Набережная, 1;
- «Ноябрьское управление магистральных нефтепроводов» - «Ноябрьское УМН»;
Место нахождения: 629806, г. Ноябрьск, Тюменская область, ул. Советская, 35;
- «Тюменское специализированное управление по предупреждению и ликвидации аварий на магистральных нефтепроводах» - «СУПЛАВ»;
Место нахождения: 625047, г. Тюмень, пос. Антипино;
- «Тюменский ремонтно-механический завод» - «ТРМЗ»;
Место нахождения: 625047, г. Тюмень, пос. Антипино;
- «Специализированное транспортное управление» - «СТУ»;
Место нахождения: 625059, г. Тюмень, ул. Щербакова, 215;
- «Тюменская база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием» - «ТБПТОиКО»;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Эрнст энд Янг (СНГ) Бизнес Сервис Аудит»
Аудитор _____
Дата 29 МАР 2007

Место нахождения: 625059, г. Тюмень, ул. Велижанский тракт, 7;3
- «Тюменский учебный центр» - «ТУЦ»;
Место нахождения: 625013, г. Тюмень, ул. Пермякова, 2 «В»;
- «Служба безопасности ОАО «Сибнефтепровод» - «СБ»;
Место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Республики, 204 «А»;
- «Управление эксплуатации социальных объектов» - «УЭСО»;
Место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Республики, 204 «А»;

3. Основные виды деятельности

Основными видом деятельности Общества является транспортировка нефти по магистральным трубопроводам.

4. Информация об исполнительных и контрольных органах Организации

Органами управления ОАО «Сибнефтепровод» являются: Общее собрание Акционеров, Совет директоров, Правление и генеральный директор.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года входят:

Председатель:

Григорьев С.В. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Члены Совета директоров:

Сериков П.Ю. - директор департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»
Горев В.Г. - заместитель начальника правового управления – начальник юридического отдела ОАО «АК "Транснефть»
Пашков М.И. - генеральный директор ОАО «Сибнефтепровод»

В состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря в 2006 года входят:

Председатель:

Пашков М.И. - генеральный директор ОАО «Сибнефтепровод»

Члены Правления:

Богатенков Ю.В. - главный инженер ОАО «Сибнефтепровод» (с 22.03.06 по 01.06.06 – председатель Правления по должности)
Карлышева Т.П. - заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Шарипов Ф.М. - заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Вольский А.С. - заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Романов Р.В. - заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Ярославцев А.П. - заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Валуев А.А. - заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря в 2006 года входят:

Андреева О.В. -	заместитель департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»
Гуляев М.И. -	начальник отдела оперативного учета движения нефти ОАО "АК "Транснефть"
Созонова Л.П. -	заместитель начальника планово-экономического отдела ОАО "Сибнефтепровод"

В течение отчетного года произошли изменения в составе Совета директоров Общества, в составе Правления Общества и в составе Ревизионной комиссии Общества:

- Овчар З.Н. выведен из состава Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 21 марта 2006 года №1;
- Богатенков Ю.В. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 21 марта 2006 года №1; выведен из состава Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 31 мая 2006 года №3;
- Григорьев С.В. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 17 апреля 2006 года №2;
- Сериков П.Ю. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 17 апреля 2006 года №2;
- Горев В.Г. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 17 апреля 2006 года №2;
- Пашков М.И. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 31 мая 2006 года №3;
- Андреева О.В. избрана в состав Ревизионной комиссии решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 17 апреля 2006 года №2;
- Гуляев М.И. избран в состав Ревизионной комиссии решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 17 апреля 2006 года №2;
- Созонова Л.П. избрана в состав Ревизионной комиссии решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 17 апреля 2006 года №2;
- Исаева Н.П. выведена из состава Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 7 от 18 июля 2006 года;
- Шананин Э.В. избран в состав Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 7 от 18 июля 2006 года; выведен из состава Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 8 от 24 августа 2006 года;
- Бронников В.А. выведен из состава Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 8 от 24 августа 2006 года;
- Романов Р.В. избран в состав Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 8 от 24 августа 2006 года;
- Ярославцев А.П. избран в состав Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 8 от 24 августа 2006 года;
- Валуев А.А. избран в состав Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 8 от 24 августа 2006 года.

5. Информация о численности персонала Организации

Среднесписочная численность персонала Общества за 2006 год составила 9 925 человек (за 2005 год – 10 048 человек).

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Кутерс Аудит"
Аудитор _____
Дата 29 МАР 2007

6. Ведение бухгалтерского учета

Ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс» с 01 июля 2006 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

23

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, приказа Минфина России от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, а также приказа ОАО «АК «Транснефть» от 31.01.2007 г. № 7 «О формах бухгалтерской отчетности организаций Группы «Транснефть», приказа общества «Об учетной политике на 2006 год» от 29.12.2005 г. №1060 (с изменениями, внесенными приказами от 07.04.2006 г. №313, от 05.07.2006 г. №661).

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- основные средства и нематериальные активы;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При отражении в бухгалтерском учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс валюты, действовавший на день совершения операции. Денежные средства и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены на конец периода в суммах, пересчитанных по курсу ЦБ РФ. Курс ЦБ РФ на 31.12.2005 и на 30.12.2006 составил за 1 доллар США: 31 декабря 2005 г. – 28,7825 руб.; на 31 декабря 2006 г. – 26,3311, за 1 евро: 31 декабря 2005 г. – 34,185 руб.: на 31 декабря 2006 г. – 34,6965.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранных валютах, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

24

4. Основные средства

В составе основных средств в течение отчетного года учитывались здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие объекты стоимостью более 10 000 рублей за единицу, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев.

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на их приобретение (сооружение). В отчетности они отражены по текущей (восстановительной) стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002 г. (объекты, приобретенные после 01.01.2002 г., отражены по первоначальной стоимости) с учетом изменения их стоимости в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации с учетом ее переоценки.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, до получения права собственности на объект учитываются в составе основных средств.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производилось линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Здания	50	40
Машины и оборудование	7 – 10	6 – 9
Транспортные средства	7 – 10	6 – 8
Компьютерная техника	5	4 – 5
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5 – 15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- библиотечному фонду;
- объектам, выведенным из эксплуатации;
- земельным участкам;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

- объектам внешнего благоустройства, принятым к учету до 01.01.2006;
- приобретенным квартирам в жилых зданиях, принятым к учету до 01.01.2006;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- многолетним насаждениям, принятым к учету до 01.01.2006;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев
- объектам, поставленным на реконструкцию на срок свыше 12 месяцев;

Амортизация начисляется по объектам жилищного фонда (квартирам), которые используются Обществом для извлечения дохода и учитываются в составе доходных вложений в материальные ценности, приобретенным до 01.01.2006 г.

Объекты основных средств стоимостью не более 10 тыс. руб. (включительно) за единицу с 1 января 2006 года отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

При получении объектов основных средств в пользование по договору лизинга данные объекты учитываются за балансом (если договором не предусмотрено иное).

5. Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства, в том числе, учтены авансы под капитальное строительство и приобретение основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные авансы носят долгосрочный характер и предназначены для приобретения и/или строительства объектов основных средств.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения признаются по фактическим затратам на их приобретение. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по учетной (балансовой) стоимости каждой единицы за минусом резерва под их обесценение. Сумма резерва под обесценение финансовых вложений относится на прочие расходы.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Долговые ценные бумаги принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАЙ 2007

26

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится Обществом по методу средней себестоимости. Средняя оценка фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство, реализацию, внутреннее перемещение, или списанных на иные цели, осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая средняя).

В составе материалов учитываются технологические остатки нефти, а также нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива. Остатки технологической нефти отражаются в бухгалтерской отчетности в составе прочих внеоборотных активов.

При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценка производится по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии.

В составе материалов учитывается специальная одежда и специальная оснастка, поступившая после 01 января 2003 года, срок полезного использования которой составляет более 12 месяцев. При передаче спецодежды, спецоснастки в эксплуатацию (в производство) стоимость погашается пропорционально сроку полезного использования.

В ТРМЗ (филиал ОАО «Сибнефтепровод») осуществляется производство готовой продукции. В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие испытания и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция оценена по плановой себестоимости. Отклонения фактической себестоимости от плановой относятся на себестоимость продаж. Общехозяйственные расходы включаются в себестоимость готовой продукции.

В составе товаров учитываются предназначенные для дальнейшей продажи квартиры и оприходованные излишки нефти, выявленные при инвентаризации. Оценка квартир при выбытии определяется по себестоимости каждой квартиры. При выбытие нефти, учтенной в качестве товаров для продажи, оценка производится по методу ЛИФО.

8. Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода как управленческие расходы. В отчетности указанные расходы отражаются по строке 040 «Управленческие расходы» Отчета о прибылях и убытках.

9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (арендная плата и страховые платежи, отпускные будущих периодов, отчисления во внебюджетные фонды на суммы отпускных будущих периодов, расходы на подготовку кадров, стоимость лицензий, затраты по межеванию и инвентаризации земель, программные продукты),

Аудитор

Дата 29 МАР 2007

27

отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, отражены в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы».

10. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная ко взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части сомнительной задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Начисленные резервы сомнительных долгов отражаются в составе прочих расходов.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценках, проведенных Обществом в1992-1997, 2002 гг.

В соответствии с п.35 Федерального Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.95 г. № 208-ФЗ и Уставом Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений. Размер ежегодных отчислений предусматривается уставом общества, но не может быть менее 5 % от чистой прибыли. По состоянию на 31.12.2006 и 01.01.2006 резервный фонд Общества сформирован полностью.

12. Резервы предстоящих расходов

Общество резервировало суммы на выплату вознаграждений по итогам года. Резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год создается путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

28

13. Признание доходов

Признание выручки осуществляется по мере оказания услуг (или отгрузки товаров) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов признаны: доходы, полученные по ценным бумагам, принадлежащим Обществу, проценты банков по остаткам на расчетных счетах, курсовые и суммовые разницы, штрафы полученные, доходы от продажи валюты и имущества Общества, излишки имущества, в том числе нефти, выявленной в результате инвентаризации (по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету), а также другие виды доходов.

14. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 «Отложенные налоговые обязательства») бухгалтерского баланса.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль, которые в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 признаются отложенными налоговыми активами, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 240 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, поскольку по своей сути представляют средства в расчетах, а не отложенные налоговые активы.

15. Изменения в учетной политике

В учетную политику ОАО «Сибнефтепровод» в 2006 году внесены изменения по учету активов, в отношении которых выполняются условия признания их в качестве основных средств, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу. Такие активы подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально- производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию.

Начиная с 2006 года прочие доходы и расходы не подразделяются в бухгалтерском учете на операционные и внереализационные, в соответствии с изменениями в нормативно-правовых актах, введенными Приказами Минфина РФ от 18.09.2006 г. №115н и №116н.

В учетную политику Общества на 2006 год внесены также изменения, касающиеся порядка отражения налога на имущество. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате), включаются в расходы по обычным видам деятельности (до этого они учитывались в составе прочих расходов).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

В соответствии с изменениями в налоговом законодательстве Общество с 2006 года перешло на исчисление выручки для целей налогообложения НДС по наиболее ранней из дат – даты отгрузки товаров (работ, услуг) покупателям или даты оплаты, при этом налог на добавленную стоимость будет приниматься к вычету по мере предъявления документов поставщиками товаров (работ, услуг).

В учетную политику Общества на 2007 год внесены изменения, связанные с принятием приказов Минфина РФ №154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте (ПБУ 3/2006)», №155н «О внесении изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету» от 27.11.2006г. В соответствии с данными изменениями в бухгалтерском учете не будут отражаться суммовые разницы.

16. Вступительные и сравнительные данные

Данные бухгалтерского баланса на 01.01.2006 г. сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31.12.2005 г. исходя из экономической сути и приоритета содержания хозяйственных операций перед их формой, в связи чем излишки нефти, выявленные в результате инвентаризации, признаны в качестве товаров для перепродажи (в 2005 г. отражались как материалы). Осуществлен также перенос остатков малоценных основных средств из состава незавершенного строительства в состав запасов.

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Незавершенное строительство	130	1 270 506	(691)	1 269 815
Запасы, в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 339 563	(840 411)	499 152
Готовая продукция и товары для перепродажи	214	170 440	841 102	1 011 542

В целях обеспечения сопоставимости данных Отчета о прибылях и убытках за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы путем объединения операционных и внереализационных доходов в прочие доходы, операционных и внереализационных расходов в прочие расходы, в связи с изменением порядка учета прочих доходов и расходов (см. Примечание 15), утвержденным приказами Минфина России от 18.09.2006 № 115н и № 116н. В частности, по графе «За аналогичный период предыдущего года» Отчета о прибылях и убытках по строке 090 «Прочие доходы» отражена сумма строк 090 «Прочие операционные доходы» и 120 «Внереализационные доходы»; по строке 100 «Прочие расходы» отражена сумма строк 100 «Прочие операционные расходы» и 130 «Внереализационные расходы» Отчета за 2005 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

30

В связи с изменением квалификации расходов по уплате налога на имущество (См. Примечание 15) в Отчете о прибылях и убытках в графе «За аналогичный период предыдущего года» сумма налога на имущество за 2005 год перенесена из строки 100 «Прочие операционные расходы» в строку 040 «Управленческие расходы»:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Управленческие расходы	040	(1 459 031)	(148 444)	(1 607 475)
Прочие доходы (в 2005 году - Прочие операционные доходы)	090	247 462	1 417 252	1 664 714
Прочие расходы (в 2005 году - Прочие операционные расходы)	100	(495 790)	148 444 (1 061 232)	(1 408 578)
Внереализационные доходы	120	1 417 252	(1 417 252)	-
Внереализационные расходы	130	(1 061 232)	1 061 232	-

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

В 2006 году уменьшение стоимости основных средств (стр. 120 бухгалтерского баланса) составило 89 471 тыс. руб. в основном за счет амортизационных отчислений и выбытия основных средств (в 2005 году стоимость основных средств увеличилась на 371 586 тыс. руб.).

Движение основных средств по первоначальной стоимости

тыс. руб.

№п/п	Показатели	2006 г.	2005 г.
1	**Поступило основных средств, в т.ч.:**	**2 773 116**	**3 233 968**
	Здания	118 225	258 506
	Сооружения	1 634 411	1 818 157
	Машины и оборудование	1 001 351	1 121 527
	Транспортные средства	1 019	880
	Прочие	18 110	34 898
2	**Выбыло основных средств, в т.ч.:**	**537 875**	**759 691**
	Здания	81 713	71 029
	Сооружения	87 936	275 367
	Машины и оборудование	306 308	340 677
	Транспортные средства	43 539	46 480
	Прочие	18 379	26 138

В результате достройки, дооборудования, реконструкции увеличение первоначальной стоимости основных средств составило 1 648 328 тыс. руб. и 1 435 155 тыс. руб. в 2006 г. и в 2005 г. соответственно.

В результате частичной ликвидации уменьшение первоначальной стоимости основных средств в 2005 г. составило 198 902 тыс. руб. В 2006 году частичной ликвидации основных средств не производилось.

Аудиторская компания
ЗАО "Профессиональные Бизнес Аудиты"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

31

Доходные вложения в материальные ценности
(основные средства, переданные в аренду по первоначальной стоимости)

тыс. руб.

№п/п	Наименование объекта	на 31.12.06	на 01.01.06
1	Маслосырзавод (ООО «Чаши»)	8 229	8 229
2	Квартиры	301 459	230 002
3	Сварочное оборудование	19 133	19 133
	Итого	**328 821**	**257 364**

Основные средства, выведенные из эксплуатации и переведенные на консервацию

По состоянию на 31.12.2005 г.

тыс.руб.

№п/п	Наименование объекта	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
1	Здания	228 302	166 031	62 271
2	Сооружения	2 563 438	1 679 002	884 436
3	Оборудование	446 726	351 692	95 034
	Итого	**3 238 466**	**2 196 725**	**1 041 741**

По состоянию на 31.12.2006 г.

тыс.руб.

№п/п	Наименование объекта	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
1	Здания	205 625	144 185	61 440
2	Сооружения	1 437 998	1 263 340	174 658
3	Оборудование	392 298	300 372	91 926
	Итого	**2 035 921**	**1 707 897**	**328 024**

Основные средства, выведенные из эксплуатации, это объекты находящиеся в безопасном состоянии. Такой режим вывода из эксплуатации предусмотрен Правилами технической эксплуатации магистральных нефтепроводов РД 153-39.4-056-00 (пункт 6.4). Перевод объекта в безопасное состояние означает временное прекращение технологического процесса перекачки нефти и связанных с ним работ. Объект переводится из категории опасного производственного объекта в категорию безопасного объекта, и соответственно, не участвует в производственном процессе.

2. Незавершенное строительство

В строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

	На 31.12.2006 г.	На 01.01.2006 г.
Незавершенное строительство	331 150	487 857
Оборудование к установке	8 837	22 904
Авансы выданные на осуществление капитальных вложений	984 080	759 054
ИТОГО	**1 324 067**	**1 269 815**

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

32

В составе незавершенного строительства учтены, в том числе, авансы выданные по договору простого товарищества с ООО «Транснефтьсервис-С», с целью создания внеоборотных активов (включая НДС) в сумме 329 787 тыс. руб. и 348 235 руб. на 01.01.2006 г. и 31.12.2006 г. соответственно.

3. Материально-производственные запасы.

Сравнительные данные об остатках собственной нефти

Показатели	На 31.12.2006 г.		На 01.01.2006 г.	
	Количество, тонн	Сумма, тыс. руб.	Количество, тонн	Сумма, тыс. руб.
Остаток нефти всего, в т.ч.:	7 065 597	729 841	7 084 920	896 377
- в нефтепроводах	6 566 281	43 952	6 701 453	37 544
- в резервуарах	499 316	685 889	383 467	858 833

В том числе, по состоянию на 31.12. 2006 г. , в составе внеоборотных активов (строка 150 Бухгалтерского баланса) отражена технологическая нефть в сумме 47 210 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 г. - 40 805 тыс. руб.).

Нефть, временно вытесненная, и нефть, предназначенная для собственных нужд, по состоянию на 31.12.2006 г. учитывается в качестве сырья и материалов (строка 211 Бухгалтерского баланса) в сумме 22 464 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 г. – 14 470 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2006 г., в составе товаров для перепродажи (строка 214 Бухгалтерского баланса) отражена нефть, предназначенная для дальнейшей продажи, в сумме 660 167 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 г. – 841 102 тыс.руб.).

4. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены:

тыс. руб.

Наименование затрат	31.12.2006 г.		01.01.2006 г.	
	Долго-срочные активы	Кратко-срочные активы	Долго-срочные активы	Кратко-срочные активы
Расходы по межеванию земель	598 371	-	495 831	26
Ремонт основных средств	12 813	22 322	90 792	28 074
Программные продукты	64 498	14 576	36 430	10 765
Зарплата, отпускные и ЕСН	-	16 684	-	14 866
Страхование	-	7 371	-	8 125
Лицензии	3 650	344	2 220	766
Аренда земли	11 036	1 149	457	235
Прочие	6 018	5 759	205	2 574
Итого	**696 386**	**68 205**	**625 935**	**65 431**

В составе долгосрочных активов отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты (строка 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса) в сумме 696 386 тыс.руб. и 625 935 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2006 и 01.01.2006 соответственно.

ЗАО «Транснефтеаудитсервис-Аудит»

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

5. Уставный, добавочный капитал и дивиденды

По состоянию на 31 декабря 2006 года уставный капитал Общества состоит из 1 961 658 обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Уставный капитал Общества полностью оплачен.

Обыкновенные именные акции Общества принадлежат ОАО «АК «Транснефть» в размере 100%.

Согласно Решению акционера ОАО «Сибнефтепровод» по итогам работы за 2005 год дивиденды по акциям не начислялись и не выплачивались.

Добавочный капитал

Уменьшение добавочного капитала в 2006 году произошло за счет несвоевременного списания сумм проведенной в 1992-1997 гг. переоценки объектов основных средств и незавершенного строительства, выбытие которых произошло в 2000-2004 гг. (указанные объекты были переданы в счет вкладов в уставный капитал дочерних обществ, в муниципальную собственность, проданы работникам Общества). Общая сумма переоценки, относящейся к указанным объектам основных средств и незавершенного строительства, составила 383 342 тыс. руб. Добавочный капитал в 2006 году также был уменьшен на 152 804 тыс. руб. в результате списания сумм переоценки по ранее переоцененным объектам основных средств, выбывшим в 2006 г. Общая сумма уменьшения добавочного капитала в 2006 г. составила 536 146 тыс. руб. На указанную сумму была увеличена нераспределенная прибыль.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

	2006 г.	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	423 677	2 181 817
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.акций	1 962	1 962
Базовая прибыль на акцию, руб.	216	1 112

В 2005-2006 гг. Общество не проводило дополнительную эмиссию акций и не имело ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, поэтому разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

34

6. Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние общества (без учета резерва, образованного под обесценение финансовых вложений) по состоянию на 31 декабря и 01 января 2006 г. составили 547 567 тыс. руб. Инвестиции в зависимые общества составили 31 811 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря и 01 января 2006 г. соответственно. Инвестиции в другие организации составили 1 054 452 тыс. руб. и 49 240 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря и 01 января 2006 г. соответственно.

Информация о вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 13 «Аффилированные лица».

В составе долговых ценных бумаг учтены облигации Внешэкономбанка внутреннего государственного валютного займа 5 серии. Переоценка облигаций в связи с изменением курса валюты не производится. Указанные облигации отражены по первоначальной стоимости в сумме 21 406 тыс.руб. по состоянию на 31 декабря и 01 января 2006 г.

В 2006 году было реорганизовано ООО «Транснефтьлизинг» путем присоединения к ООО «СамараТранснефтьСервис». После реорганизации Общество вышло из состава участников ООО «СамараТранснефтьСервис» путем продажи своей доли в уставном капитале в размере 4% номинальной стоимостью 10 тыс. руб. Цена сделки составила 10 тыс.руб., оплата осуществлена денежными средствами в полном объеме.

В 2006 году Обществом внесен вклад в уставный капитал ООО «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы в сумме 1 005 222 тыс. руб.

Финансовые вложения приведены за минусом начисленного резерва под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Сумма резерва составила 16 022 тыс. руб. и 16 211 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря и 01 января 2006 г. соответственно.

В 2006 году за счет прочих доходов восстановлена часть неиспользованного резерва под обесценение финансовых вложений по вкладам в ЗАО «Санаторий «Русь» на сумму 189 тыс. руб. Резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2006 г. начислен по вкладам в дочерние общества - ЗАО «Санаторий «Русь» в размере 6 995 тыс. руб. и ООО «Чаши» в сумме 9 027 тыс. руб.

7. Выручка от продаж продукции (работ, услуг)

тыс. руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.	Увеличение / уменьшение (+/-)	Увеличение / уменьшение %
Выручка от продажи продукции (работ, услуг), всего	**22 678 142**	**20 828 370**	**1 849 772**	**8,8**
в том числе от продажи:				
услуг по транспорту нефти	19 639 348	19 049 070	590 278	3,1
услуги по хранению нефти	32 225	27 968	4 257	15,2

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.	Увеличение / уменьшение (+/-)	Увеличение / уменьшение %
сдача в наем собственного имущества (аренда)	182 146	153 293	28 853	18,8
продажа собственной нефти	2 149 729	1 023 235	1 126 494	110,1
продажа нефтепродуктов, ТМЦ, изделий собственного производства	164 276	158 860	5 416	3,4
продажа электроэнергии, теплоэнергии	85 661	83 639	2 022	2,4
услуги собственного ЖКХ	19 696	26 180	(6 484)	(24,8)
продажа путевок	57 219	94 148	(36 929)	(39,2)
услуги по обучению сторонних организаций	30 176	33 116	(2 940)	(8,9)
продажа квартир	118 494	41 857	76 637	183,1
прочие	199 172	137 004	62 168	45,4

8. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

тыс. руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.	Увеличение / уменьшение (+/-)	Увеличение / уменьшение %
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг всего	**18 424 862**	**16 072 116**	**2 352 746**	**14,6**
в том числе от продажи:			0	
услуг по транспорту нефти	15 730 688	14 658 786	1 071 902	7,3
услуги по хранению нефти	1 611	1 398	213	15,2
сдача в наем собственного имущества (аренда)	123 970	107 374	16 596	15,5
продажа собственной нефти	1 910 554	767 777	1 142 777	148,8
продажа нефтепродуктов, ТМЦ, изделий собственного производства	142 698	135 913	6 785	49,9
продажа электроэнергии, теплоэнергии	101 329	71 618	29 711	41,5
услуги собственного ЖКХ	60 936	61 362	(426)	(0,7)
продажа путевок	110 771	148 105	(37 334)	(25,2)
услуги по обучению сторонних организаций	28 214	23 645	4 569	19,3
продажа квартир	120131	34 420	85711	249,0
прочие	93 960	61 718	32242	52,2

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперсАудит"

Аудитор _____

Дата 23 МАР 2007

Расходы по обычным видам деятельности (с учетом управленческих расходов и незавершенного производства) в разрезе элементов следующие:

тыс. руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.
материальные затраты	6 433 486	4 762 103
затраты на оплату труда	2 867 780	2 783 958
отчисления на социальные нужды	599 510	577 915
амортизация	2 800 964	2 693 949
прочие затраты	7 724 390	6 855 866
Итого	**20 426 130**	**17 673 791**

Прочие затраты включают:

тыс. руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.
Себестоимость проданных материалов, товаров, включая нефть	1 351 905	864 724
Ремонт, осуществленный сторонними организациями	1 429 797	1 832 234
Затраты на страхование - все виды страхования, включая медицинское (включая СК «Транснефть»)	1 039 615	949 174
Услуги связи	807 746	833 051
Диагностические обследования состояния магистральных нефтепроводов	763 678	111 140
Платежи в Негосударственный пенсионный фонд «Транснефть»	406 198	423 303
Арендные и лизинговые платежи	402 364	114 195
Техническое обслуживание, ремонт, содержание автотранспорта и других основных средств	382 564	194 217
Транспортные услуги	158 067	707 592
Охрана трубопроводов и другие услуги охраны	150 887	106 789
Прочие	831 569	719 447
Итого	**7 724 390**	**6 855 866**

В состав прочих расходов, в том числе, включен налог на имущество в сумме 156 917 тыс.руб. и 148 444 тыс.руб. за 2006 г. и за 2005 г. соответственно. В Отчете о прибылях и убытках указанный налог отражен по строке 040 «Управленческие расходы».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

9. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Прочие доходы	2006г.	2005г.	Увеличение / уменьшение (+/-)
ВСЕГО,	**2 123 758**	**1 664 714**	**459 044**
в том числе:			
поступления от продажи основных средств	61 878	94 419	(32 541)
поступления от продажи валюты	1 951	2 024	(73)
поступления от продажи прочего имущества	107 817	118 439	(10 622)
поступления от продажи, уступки дебиторской задолженности (факторинг, цессия)	9 075	5 202	3 873
стоимость материалов, поступивших в связи с выбытием (списанием) объектов основных средств, и прочего имущества	6 236	20 168	(13 932)
поступление ТМЦ при капремонте и реконструкции основных средств	13 898	7 206	6 692
положительные суммовые разницы	2 430	3 018	(588)
признанные доходы по мере отпуска в производство материально-производственных запасов, приобретенных за счет средств целевого финансирования ОАО «АК «Транснефть»	6 188	39 351	(33 163)
признанные доходы в размере начисленной амортизации объектов основных средств, приобретенных за счет средств целевого финансирования ОАО «АК «Транснефть»	190 005	198 574	(8 569)
признанные доходы в размере начисленной амортизации активов, приобретенных за счет средств внебюджетного фонда НИОКР	624	624	0
активы, полученные безвозмездно	1 543	1 793	(250)
принято к учету имущество по результатам инвентаризации	1 671 814	1 150 390	521 424
превышение сумм страхового возмещения над расходами по страховым случаям, кроме возникших в связи с чрезвычайными ситуациями	221	565	(344)
доходы, полученные в связи с чрезвычайными ситуациями, включая превышение сумм страхового возмещения над расходами	445	393	52
прочие доходы, раскрытые в Расшифровке отдельных прибылей и убытков Отчета о прибылях и убытках	16 475	14 150	34 116
прочие доходы	33 158	8 398	24 760

В строке «Принято к учету имущество по результатам инвентаризации» отражена стоимость нефти, выявленной в результате инвентаризации.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

38

тыс. руб.

Прочие расходы	2006 г.	2005 г.	Увеличение / уменьшение (+/-)
ВСЕГО	**2 476 033**	**1 408 578**	**1 067 455**
в том числе:			
по продаже, прочему выбытию и списанию основных средств и нематериальных активов	39 050	155 670	(116 620)
расходы, связанные с продажей валюты	1 968	2 025	(57)
стоимость проданного прочего имущества	94 720	105 653	(10 933)
оплата услуг кредитных организаций (расчетно-кассового обслуживания)	61 003	58 823	2 180
отрицательные суммовые разницы	-	127	(127)
безвозмездная передача основных средств (квартир и др.) в муниципальную собственность	23 483	1 700	21 783
расходы, связанные с рассмотрением дел в судах	99	102	(3)
расходы на выплату ренты по акциям ОАО «АК «Транснефть»	599	978	(379)
расходы по смете социальных и представительских расходов, расходы социального характера	443 209	430 878	12 344
содержание объектов социальной сферы	217 691	202 127	15 565
благотворительная помощь	1 473 604	255 438	1 218 166
прочие (по смете)	88 198	145 705	(57 507)
НДС, не подлежащий возмещению	7 024	2 926	4 098
расходы, понесенные в связи с чрезвычайными ситуациями, включая превышение сумм расходов над страховым возмещением	224	984	(760)
списание суммы безнадежных долгов	249	1 383	(1 134)
прочие прибыли и убытки раскрытые в Расшифровке отдельных прибылей и убытков Отчета о прибылях и убытках	2 929	19 903	16 974
прочие	21 983	24 156	(2 173)

Руководством ОАО «Сибнефтепровод» было принято решение о перечислении в 2006 году Международному благотворительному фонду «Константиновский» денежных средств в сумме 1 440 217 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Правовой Стандарт Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

10. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 31.12.2006	По состоянию на 01.01.2006	Увеличение/ уменьшение (+/-)
Краткосрочная дебиторская задолженность			
Покупатели и заказчики	2 982 648	4 486 305	(1 503 657)
Авансы выданные	1 719 403	1 284 582	(434 821)
Прочие дебиторы всего в том числе:	993 975	132 539	861 436
Задолженность бюджета	38	13	25
Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	3 978	1 967	2 011
Прочие	989 959	130 559	859 400
Итого	**5 696 026**	**5 903 426**	**(207 400)**
Долгосрочная дебиторская задолженность			
Прочие дебиторы	37 315	218 833	(181 518)
Итого	**37 315**	**218 833**	**(181 518)**
Всего дебиторская задолженность	**5 733 341**	**6 122 259**	**(388 918)**

Основными покупателями и заказчиками Общества являются аффилированные лица (см. Пояснение 13 Раздела 3).

Авансы, выданные на осуществление капитального строительства, отражены в бухгалтерском балансе в составе незавершенного строительства в сумме 759 054 тыс.руб. на 01.01.2006 г. и 984 080 тыс.руб. на 31.12.2006 г. (см. Пояснение 5 Раздела 2 и Пояснение 2 Раздела 3)

Краткосрочная дебиторская задолженность по авансам выданным по состоянию на 31.12.2006 г. по сравнению с суммой на 01.01.2006 г. увеличилась на 434 821 тыс. руб., главным образом, по следующим причинам: увеличение авансов, выданных ООО «СДМ-лизинг» по договору финансовой аренды на 103 453 тыс. руб. и ООО «Транснефтьсервис –С» за услуги энергоснабжения на 114 936 тыс. руб.

Краткосрочная задолженность прочих дебиторов по состоянию на 31.12.2006 г. возросла по сравнению с прошлым годом на 859 400 тыс. руб. Рост задолженности, в основном, обусловлен наличием дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по исполнению агентского договора на продажу нефти в сумме 931 244 тыс. руб.

В 2006 году за счет ранее созданного резерва сомнительных долгов списана дебиторская задолженность ОАО «Зап-Сиб-Нефть-Транс-Сервис» в сумме 2 676 тыс. руб.; за счет ранее созданного резерва под условные факты хозяйственной деятельности списана дебиторская задолженность ООО «Радиан» в размере 700 тыс. руб. по неистребованной неустойке, предусмотренной условиями договора строительного подряда.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

40

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 31.12.2006	По состоянию на 01.01.2006	Увеличение/ уменьшение (+/-)
Поставщики и подрядчики	853 395	1 424 722	(571 327)
Задолженность перед персоналом организации	190 125	165 670	24 455
Задолженность перед бюджетом	450 070	330 082	119 988
Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	25 617	23 892	1 725
Авансы полученные	270 909	7 831	263 078
Прочие кредиторы	19 908	742 650	(722 752)
Итого:	**1 810 024**	**2 694 857**	**(884 833)**

11. Имущество, полученное по договорам лизинга

По условиям заключенных Обществом договоров лизинга лизинговое имущество, полученное Обществом в лизинг, учитывается на балансе лизингодателя. По состоянию на 31.12.2006 г. и 01.01.2006 г. договорная стоимость полученного Обществом лизингового имущества, учтенная на забалансовом счете «Арендованные основные средства», составляет 969 730 тыс. руб. и 542 990 тыс. руб. соответственно.

Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляют 15 157 тыс. у.е. (без НДС), и в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга составят 9 771 тыс. у.е (без НДС). 1 у.е. приравнивается к 1 долл. США. Пересчет платежей в российский рубль осуществляется на дату исполнения обязательств по оплате.

12. Налоги

В 2006 году сумма начисленных к уплате в бюджет налоговых платежей составила 5 121 940 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование налога	2006 год, тыс. руб.	2005 год, тыс. руб.	Изменения	
				тыс. руб.	%
1	Налог на прибыль	1 153 550	856 154	297 396	35
2	НДС	2 399 930	1 124 043	1 275 887	114
3	Налог на имущество	156 917	145 746	11 171	8
4	Земельный налог, арендная плата	62 557	67 920	(5 363)	(8)
5	Налог на доходы физических лиц	519 153	505 870	13 283	3
6	Транспортный налог	14 605	14 308	297	2
7	ЕСН и платежи в государственные внебюджетные фонды	812 706	789 772	22 934	3
8	Прочие налоги и сборы	2 522	97 689	(95 167)	(97)
	Итого:	**5 121 940**	**3 601 502**	**1 520 438**	**42**
	в том числе: в федеральный бюджет	3 455 090	2 172 035	1 283 055	59
	в региональный и местный бюджеты	1 666 850	1 429 467	237 383	17

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО "Делойт энд Туш СНГ" "Эрнст энд Энг"

Аудитор _____

Дата 29 мая

4/

Налог на прибыль

Основной причиной роста налога на прибыль в 2006 году явилось увеличение размера налогооблагаемой прибыли, а именно:
- увеличение суммы расходов, не принимаемых для целей налогообложения, на 2 600 103 тыс. руб. (в связи с изменением порядка оприходования в налоговом учете излишков нефти и роста расходов на благотворительность), что вызвало увеличение налога на прибыль на 624 025 тыс. руб.;
- уменьшения прибыли от продаж и увеличения прочих расходов на 1 488 182 тыс.руб. уменьшило сумму налога на 357 164 тыс. руб.;
- увеличение суммы налога на 30 535 тыс. руб. в результате представления в 2005 году уточненных налоговых деклараций за предыдущие налоговые периоды на сумму 44 464 тыс. руб. (к уменьшению), в 2006 году уточненных расчетов за предыдущие периоды на сумму 13 929 тыс. руб. (к уменьшению).

Начисленные в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» показатели представлены в таблице:

тыс.руб.

Наименование показателя	2006 год	2005 год
условный расход по налогу на прибыль	460 502	816 118
постоянные налоговые активы (обязательства)	1 033 522	453 219
отложенные налоговые активы	1 330	(55 035)
отложенные налоговые обязательства	327 875	313 684

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 460 502 тыс. руб. (2005 г. – 816 118 тыс. руб.). Условное обязательство рассчитывалось исходя из бухгалтерской прибыли в размере 1 918 758 тыс. руб. (бухгалтерская прибыль с учетом финансового результата от деятельности, переведенной на уплату единого налога на вмененный доход).

Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 4 309 206 тыс.руб. (2005 г. – 1 888 412 тыс. руб.), в том числе постоянные разницы отчетного периода на сумму 4 306 342 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, выплат социального характера и других расходов. Также постоянные разницы связаны с представлением уточненных налоговых деклараций за прошлые периоды, в общей сумме 2 864 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 5 542 тыс. руб. (2005 г. – (229 313 тыс. руб.)).

аудиторское заключение
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Налогооблагаемые временные разницы

Временные налогооблагаемые разницы составили 1 427 045 тыс. руб., в том числе за отчетный год 1 366 146 тыс. руб. Прочие налогооблагаемые разницы в сумме 60 899 тыс. руб. сформированы по поданным уточненным налоговым декларациям, относящимся к прошлым отчетным периодам.

Текущий налог на прибыль за 2006 год составил 1 167 479 тыс. руб., (2005 г. – 900 618 тыс.руб.). Налогооблагаемая прибыль за 2006 г. по данным налоговой декларации составила 4 864 496 тыс. руб. (за 2005 г. – 3 752 575 тыс. руб.)

НДС

В учетную политику для целей налогообложения на 2006 год внесены изменения согласно положениям Федерального закона №119-ФЗ от 22 июля 2005 года, влияющие на порядок учета НДС. С 1 января 2006 года Общество перешло на определение налоговой базы для целей исчисления НДС по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав. Налоговая база определяется на наиболее раннюю из дат:

- день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- день оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

При погашении дебиторской задолженности, возникшей до 1 января 2006 года, НДС в отношении этой задолженности в период до 1 января 2008 года исчисляется по мере поступления оплаты за реализованные товары (работы, услуги), имущественные права. Если до 1 января 2008 года указанная дебиторская задолженность не будет погашена, то она подлежит включению в налоговую базу в первом налоговом периоде 2008 года.

НДС, предъявленный продавцами при приобретении товаров (работ, услуг), имущественных прав принимается к вычету после принятия к учету указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав при наличии соответствующих первичных документов независимо от факта оплаты поставщику. Такой же порядок вычетов применяется при осуществлении капитального строительства, начатого с 1 января 2006 года. Суммы НДС, предъявленные поставщиками в отношении товаров (работ, услуг), имущественных прав, приобретенных до 1 января 2006 года, включаемые в состав налоговых вычетов, должны быть оплачены покупателем в период до 1 января 2008 года. Неоплаченная сумма налога после 1 января 2008 года подлежит вычету в первом налоговом периоде 2008 года.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. в бухгалтерском балансе в составе строки 625 «Прочие кредиторы» отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке в сумме 659 тыс. руб. (на 1 января 2006 года 684 465 тыс. руб.).

Прочие налоги

Уменьшение размера прочих налогов и сборов объясняется тем, что в 2005 году был начислен налог с дивидендов, уплаченных акционеру. В 2006 году дивиденды не выплачивались, соответственно налог не начислялся.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

13. Аффилированные лица

Головное общество

Общество контролируется акционерным обществом «АК «Транснефть», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества.

Список аффилированных лиц по ОАО «Сибнефтепровод» по состоянию на 31.12.2006 г.:

Юридические лица (дочерние общества):

№ п/п	Наименование	Размер доли (в %) в Уставном капитале	Место нахождения, почтовый адрес	Вид деятельности
1	ООО «Завод керамических материалов»	99,99%	641953, Курганская обл. Каргапольский район, с. Брылино	Производство керамических и строительных материалов
2	ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»	99,99%	625047, г. Тюмень, п.Антипино, а/я 706	Строительство
3	ЗАО «Санаторий «Прометей»	77,98%	353480, Краснодарский край, г. Геленджик, п. Кабардинка, ул. Мира, 4	Оказание туристических услуг
4	ЗАО «Санаторий «РУСЬ»	99,97%	353470, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Туристическая, 25а.	Оказание санаторно-оздоровительных услуг
5	ООО «Чаши»	99,99%	641950, Курганская обл. Каргапольский район, с. Чаши	Переработка продукции сельского хозяйства
6	ООО «УРС Сибнефтепровод»	99,99%	625059, г. Тюмень, ул. Щербакова, 215	Торговля

Юридические лица (зависимые общества):

1	ЗАО Страховая компания «Транснефть»	29,49%	121019, г. Москва, Комсомольский проспект, д.3, стр. 3.	Страховая деятельность в добровольной и обязательных формах

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Физические лица:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Основание, по которому физическое лицо признается аффилированным
1. Члены совета директоров (наблюдательного совета) ОАО «Сибнефтепровод»:		
1.1	Председатель совета директоров: **Григорьев Сергей Викторович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод»
1.2	Член совета директоров **Сериков Павел Юрьевич**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №2 от 17.04.2006
1.3	Член совета директоров **Горев Вадим Геннадьевич**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №2 от 17.04.2006
1.4	Член совета директоров **Пашков Михаил Иванович**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №2 от 17.04.2006
2. Единоличный исполнительный орган		
2	Единоличный исполнительный орган: **Пашков Михаил Иванович**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №3 от 31.05.2006
3. Члены коллегиального исполнительного органа		
3.1.	Председатель правления **Пашков Михаил Иванович**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №3 от 31.05.2006
3.2	Член правления **Богатенков Юрий Васильевич**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №7 от 15.09.2005
3.3	Член правления **Карлышева Татьяна Павловна**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №7 от 15.09.2005
3.4	Член правления **Шарипов Флюс Мукимович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №7 от 15.09.2005
3.5	Член правления **Романов Роман Валерьевич**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №8 от 24.08.2006
3.6	Член правления **Валуев Алексей Александрович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №8 от 24.08.2006
3.7	Член правления **Ярославцев Александр Павлович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод", протокол №8 от 24.08.2006

Юридические лица, входящие в группу «Транснефть» по состоянию на 31.12.2006 г.:

№ п/п	Наименование Общества	Размер доли (в %) в Уставном капитале, либо иное основание, по которому юридическое лицо признается аффилированным
1	ОАО МН Дружба	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
2	ОАО Черномортранснефть	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
3	ОАО Транссибнефть	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
4	ОАО Верхневолжскнефтепровод	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
5	ОАО Северные МН	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
6	ОАО Северо-западные МН	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».

Аудитор

Дата 29 МАР 2007

45

№ п/п	Наименование Общества	Размер доли (в %) в Уставном капитале, либо иное основание, по которому юридическое лицо признается аффилированным
7	ОАО Центрсибнефтепровод	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
8	ОАО Уралсибнефтепровод	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
9	ОАО Приволжскнефтепровод	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
10	ОАО Гипротрубопровод	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
11	ОАО Волжский подводник	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
12	ОАО Связьтранснефть	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
13	ОАО ЦТД Диаскан	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
14	ЗАО Центр метрологического обеспечения	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
15	ООО ТрансПресс	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
16	ООО Торгов Дом Транснефть	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть» и его дочерними обществами
17	ОАО ЦУП Стройнефть	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть».
18	ООО Балтнефтепровод	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть» и его дочерними обществами
19	ООО ЦУП ВСТО	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
20	ООО Спецморнефтепорт Приморск	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть».
21	ООО Востокнефтепровод	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
22	ООО Транснефть Финанс	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть».
23	ЗАО «Страховая компания «Транснефть»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть» и его дочерними обществами
24	НПФ «Транснефть»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».

ООО «Транснефтьлизинг» выбыло из состава юридических лиц входящих в группу «Транснефть» в связи с реорганизацией путем присоединения к ООО «СамараТранснефтьСервис».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество продавало свою продукцию, товары, работы, услуги (без НДС) следующим аффилированным лицам, входящим в группу ОАО «АК «Транснефть»:

тыс. руб.

Наименование Общества	Выручка от продаж		Увеличение/уменьшение (+/-)
	2006г.	2005г.	
ОАО «МН Дружба»	10 051	9 215	836
ОАО «Черномортранснефть»	5 484	7 623	(2 139)
ОАО «Транссибнефть»	20 783	13 414	7 369
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	28 302	7 144	21 158
ОАО «Северные МН»	5 326	7 716	(2 390)
ОАО «Северо-западные МН»	31 381	36 974	(5 593)
ОАО «Центрсибнефтепровод»	25 973	6 358	19 615
ОАО «Уралсибнефтепровод»	27 320	25 969	1 351
ОАО «Приволжскнефтепровод»	16 703	16 049	654
ОАО «Гипротрубопровод»	4	-	4
ОАО «Волжский подводник»	146	-	146
ОАО «Связьтранснефть»	19 620	16 955	2 665
ОАО «ЦТД Диаскан»	13 225	1 622	11 603
ООО «Торговый Дом Транснефть»	-	10 998	(10 998)
ООО «Транснефтьлизинг»	4 723	27 808	(23 085)
ОАО «ЦУП Стройнефть»	1 425	1 548	(123)
ОАО «АК «Транснефть»	21 261 630	20 072 305	1 189 325
ООО «Балтнефтепровод»	14 378	15 128	(750)
ООО «ЦУП ВСТО»	14 712	-	14 712
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	802	1 061	(259)
ООО "Транснефть Финанс"	10 007	-	10 007
Итого	**21 511 995**	**20 277 887**	**1 234 108**

Цены на услуги по транспортировке нефти определялись исходя из тарифов, установленных договором подряда с ОАО «АК «Транснефть». Цены на прочие услуги и продукцию, поставленные Обществом организациям Группы и полученные от этих организаций, определялись в соответствии с обычными условиями торгового оборота на основании заключенных договоров.

Продажи дочерним и зависимым обществам ОАО «Сибнефтепровод» составили:

тыс. руб.

Наименование Общества	Выручка от продаж		Увеличение/уменьшение (+/-)
	2006г.	2005г.	
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	51 223	72 302	(21 079)
ООО «Завод керамических материалов»	1 016	1 055	(39)
ООО «Чаши»	199	1 185	(986)
ЗАО «Санаторий Русь»	1 665	1 668	(3)
ООО «УРС»	4 191	3 994	197
ЗАО «Санаторий «Прометей»	209	47	162
Итого	**58 503**	**80 251**	**(21 748)**

Приложение к заключению аудиторской компании ЗАО "Пи[illegible]ерс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Продажа продукции дочерним и зависимым обществам осуществлялась на обычных коммерческих условиях на основании заключенных договоров.

Закупки у аффилированных лиц

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица, входящие в группу ОАО «АК «Транснефть»:

тыс. руб.

Наименование Общества	2006 г.	2005 г.	Увеличение/уменьшение (+/-)
ОАО «МН Дружба» (закупка товарноматериальных ценностей)	478	93	385
ОАО «Черномортранснефть» (закупка товарноматериальных ценностей)	19 503	-	19 503
ОАО «Транссибнефть» (закупка прочих материальных ценностей)	13 035	10 738	2 297
ОАО «Верхневолжскснефтепровод» » (закупка товарноматериальных ценностей)	42 610	42 677	(67)
ОАО «Северные МН» (закупка основных средств)	100	1 087	(987)
ОАО «Северо-западные МН» (закупка товарноматериальных ценностей)	6 829	124	6 705
ОАО «Центрсибнефтепровод» (закупка товарноматериальных ценностей, основных средств)	59 072	54 948	4 124
ОАО «Уралсибнефтепровод» (закупка товарноматериальных ценностей, услуг)	2 418	81	2 337
ОАО «Приволжскнефтепровод» (закупка товарноматериальных ценностей)	3 972	1 968	2 004
ОАО «Гипротрубопровод» (закупка основных средств)	33 382	5 348	28 034
ОАО «Связьтранснефть» (закупка товарноматериальных ценностей, услуг связи)	796 188	826 354	(30 166)
ОАО «ЦТД Диаскан» (закупка основных средств, товарноматериальных ценностей, услуг диагностики)	481 726	309 498	172 228
ЗАО «Центр метрологического обеспечения» (закупка основных средств)	278	-	278
ООО «Торговый Дом Транснефть» (закупка основных средств, товарноматериальных ценностей)		6 208	(6 208)
ООО «Транснефтьлизинг» (услуги аренды)	3 991	11 147	(7 156)
ОАО «ЦУП Стройнефть» (закупка основных средств, товарноматериальных ценностей)	146 800	25 308	121 492
ОАО «АК Транснефть» (услуги)	65 534	47 609	17 925
ЗАО «СК «Транснефть» (услуги страхования)	146 137	143 292	2 845
НПФ «Транснефть» (негосударственное пенсионное страхование)	458 496	435 934	22 562
ООО «Балтнефтепровод» (услуги по хранению)	2 957	1 610	1 347
ООО «Транснефть Финанс» (услуги по ведению бухгалтерского учета)	113 994	-	113 994
Итого	**2 397 500**	**1 924 024**	**473 476**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперсАудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Закупки у дочерних обществ ОАО «Сибнефтепровод» составили:

тыс. руб.

Наименование Общества	2006 г.	2005 г.	Увеличение/уменьшение (+/-)
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	5 774	12 259	(6 485)
ООО «ЗКМ»	12	0	12
ЗАО «ТК «Прометей»	10 955	1 184	9 771
ЗАО «Санаторий Русь»	11 697	5 158	6 539
ООО «УРС»	175 852	174 517	1 335
Итого	**204 290**	**193 118**	**11 172**

Операции с дочерними обществами проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

тыс. руб.

	По состоянию на 31.12.2006	По состоянию на 01.01.2006
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
Покупатели и заказчики		
ОАО «АК «Транснефть»	2 904 559	4 422 561
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	19 657	408
ООО «ЦУП ВСТО»	3 800	-
ОАО «Уралсибнефтепровод»	3 630	5 413
ООО «Балтнефтепровод»	3 133	6 565
ОАО «Северо-западные МН»	2 259	2 981
ООО «Транснефть Финанс»	1 969	-
ОАО «Транссибнефть»	1 907	114
ОАО «Черномортранснефть»	1 318	195
ОАО «МН Дружба»	702	585
ОАО «Связьтранснефть»	504	200
ОАО «Приволжскнефтепровод»	468	533
ОАО «Центрсибнефтепровод»	454	859
ОАО «ЦТД Диаскан»	180	1 885
ОАО «ЦУП Стройнефть»	57	33
ООО «Транснефтьлизинг»	-	60
ОАО «Северные МН»	-	6
Итого	**2 944 597**	**4 442 398**
Авансы выданные		
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	421	3 824
ОАО «Центрсибнефтепровод»	3 361	76
ОАО «Связьтранснефть»	-	843
ОАО «Приволжскнефтепровод»	116	-
ОАО «АК «Транснефть»	46 933	2 331
ОАО «Северо-западные МН»	4	-
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	58 579	169 461
Итого	**109 364**	**176 535**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Интерэкспертс Аудит»

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

49

Авансы, выданные на осуществление капвложений	**По состоянию на 31.12.2006**	**По состоянию на 01.01.2006**
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	249 661	99 658
Итого	**249 661**	99 658
Прочие дебиторы		
ОАО «АК «Транснефть»	931 244	-
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	-	297 938
ООО «Транснефть Финанс»	12	-
Итого	**931 256**	297 938
Всего дебиторская задолженность	**4 234 878**	**5 016 529**
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
Поставщики и подрядчики		
ОАО «Черномортранснефть»	22	125
ОАО «Транссибнефть»	6950	7 893
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	4931	11 976
ОАО «Центрсибнефтепровод»	2019	123
ОАО «Уралсибнефтепровод»	17	-
ОАО «Приволжскнефтепровод»	556	779
ОАО «Гипротрубопровод»	-	1 852
ОАО «Связьтранснефть»	36363	126 888
ОАО «ЦТД Диаскан»	86206	68 665
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	93059	19 190
ОАО «АК «Транснефть»	30	7 878
ООО «Балтнефтепровод»	44	-
ООО «Транснефтьлизинг»	-	22 282
ООО «Транснефть Финанс»	14382	
Итого	**244 579**	**267 651**
Авансы полученные		
ОАО «МН Дружба»	84	6
ОАО «Черномортранснефть»	417	16
ОАО «Транссибнефть»	553	-
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	177	-
ОАО «Северные МН»	7	234
ОАО «Северо-западные МН»	187	283
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	29
ОАО «Уралсибнефтепровод»	518	15
ОАО «Приволжскнефтепровод»	301	-
ОАО «Связьтранснефть»	29	133
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	1	-
ООО «Транснефтьлизинг»	-	2 774
ООО «Балтнефтепровод»	108	83
ООО «ЦУП ВСТО»	3722	-
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	-	25
Итого	**6 104**	**3 598**
Прочие кредиторы		
ОАО «АК «Транснефть»	4 260	-
Итого	**4 260**	-
Всего кредиторская задолженность	**254 943**	**271 249**

Аудиторское заключение
ЗАО "Правовотерра-Консалтинг-Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

Дебиторская и кредиторская задолженность дочерних обществ ОАО «Сибнефтепровод» составила:

тыс.руб.

	2006 г.	2005 г.
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА (в том числе авансы выданные, прочая дебиторская задолженность)		
ООО КСУ	4 358	3 567
ООО ЗКМ	-	-
ООО Чаши	12 600	1 054
ООО УРС	1 098	3 617
ЗАО Санаторий «Русь»	306	-
ЗАО «Санаторий «Прометей»	-	53
Итого	**18 362**	**8 291**
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
ООО КСУ		1 298
ООО «Чаши»	31	-
ООО УРС	2 604	5 441
ЗАО «Санаторий «Прометей»	8	2850
Итого	**2 643**	**9 589**

Вознаграждения директорам

В 2006 г. Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии и другие выплаты, связанные с трудовыми отношениями) на общую сумму 17 508 тыс. руб. (2005 г. – 3 623 тыс. руб.).

Кроме того, членам Совета директоров и Правления Общества продано имущества (земельных участков) на сумму 2 995 тыс. руб., получена арендная плата за пользование имуществом и наем квартиры на сумму 9 тыс. руб.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

14. Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является оказание услуг по транспортировке нефти, которые составляют 87% от выручки полученной за оказанные услуги. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

15. События после отчетной даты

В настоящее время Общество проводит переоценку основных средств по состоянию на 01.01.2007 г. по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки будут учтены во вступительных данных бухгалтерского баланса за 2007 год.

В феврале 2007 г. Советом директоров Общества было принято решение о внесении дополнительного вклада в уставный капитал зависимого общества ЗАО «Страховая компания «Транснефть» в размере 173 592 тыс. руб. Доля Общества составит 205 403 тыс. руб. (48% от уставного капитала ЗАО «Страховая компания «Транснефть»).

По состоянию на 31.12.2006 г. в строке 960 «Обеспечение обязательств и платежей выданные» отражена стоимость банковской гарантии, выданной ОАО «АЛЬФА-БАНК», в сумме 373 631 тыс. руб., в обеспечение исполнения обязательств Общества, в случае их возникновения перед Межрегиональной Инспекцией ФНС России №1 (см. Пояснение 16, п.2). Гарантия служит обеспечительными мерами Арбитражного суда г. Москвы (в виде приостановления действия Решения налоговой инспекции) принятыми до рассмотрения спора по существу в случае отказа в удовлетворении требований Общества Бенефициару. Гарантия действовала до 06 февраля 2007 года.

16. Условные факты хозяйственной деятельности.

1. На отчетную дату Общество вовлечено в судебное разбирательство в котором Общество выступает истцом и по которому решение будет принято в последующие отчетные периоды. В частности, иск ОАО «Сибнефтепровод» к ОАО «Нефтегазстрой» о признании права собственности на объекты недвижимости пляжного центра СОК «Прометей» в поселке Кабардинка г.Геленджик Краснодарского края. Стоимость объектов основных средств по состоянию на 31.12.2006 года составляет 123 248 тыс. руб. Решениями судов апелляционной и кассационной инстанциями в признании права собственности Обществу отказано. 07.12.2006 г. на Постановления судов апелляционной и кассационной инстанций Обществом подано заявление в Высший арбитражный суд РФ о пересмотре судебных актов в порядке надзора. 26.01.2007 г. Высшим арбитражным судом РФ вынесено Определение о принятии заявления ОАО «Сибнефтепровод» к производству.

Кроме того, по данному факту ведется уголовное дело в отношении физических лиц, обманным путем завладевших объектами основных средств ОАО «Сибнефтепровод» при участии ОАО «Нефтегазстрой». Оценить степень вероятности возможных убытков в настоящее время не представляется возможным.

2. На отчетную дату у Общества имеются неурегулированные разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет в сумме 373 725 тыс. руб. Решением арбитражного суда и Постановлением апелляционной инстанции требования ОАО «Сибнефтепровод» удовлетворены в полном объеме. Срок для обжалования решений

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАР 2007

налоговым органом в кассационном порядке находится в пределах апреля – мая 2007 г. Вероятность того, что суд примет решение в пользу Общества, очень высокая.

Генеральный директор М.И.Пашков

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006 Т.В.Баскова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Аудитор _____

Дата 29 МАЙ 2007

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИБНЕФТЕПРОВОД»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ 2006 год

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционеру открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»

625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, д. 139.

Свидетельство о регистрации № Р-2020 выдано Территориальным управлением по Ленинскому АТО г. Тюмени 26 июня 1997 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027200789220 от 02 сентября 2002 года выдано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №3 по г. Тюмени

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»

Акционеру открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»:

1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Сибнефтепровод» (в дальнейшем – ОАО «Сибнефтепровод») за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сибнефтепровод» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «Сибнефтепровод» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Сибнефтепровод». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3 Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сибнефтепровод» за период с 1 января по 31 декабря 2005 г. включительно была проверена другой аудиторской организацией, выдавшей аудиторское заключение с выражением безоговорочно положительного мнения, датированное 24 марта 2006 г.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Сибнефтепровод», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сибнефтепровод» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Сибнефтепровод» на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

6 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на информацию изложенную в Пояснении 15 раздела 3 пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности, в настоящее время ОАО «Сибнефтепровод» проводит переоценку основных средств по состоянию на 1 января 2007 года. Результаты данной переоценки будут отражены в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год.

29 марта 2007 года

Директор акционерного общества М. О'Риордан

Аудитор
Квалификационный аттестат № К019319
в области общего аудита
бессрочный

А. В. Войнова

Бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод»
за 2007 год

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от "04" февраля 2008 г. № 20
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2007 г.

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139		

Дата утверждения	
Дата отправки	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	**110**	**751**	**316**
Основные средства	**120**	**36 952 083**	**37 582 749**
Незавершенное строительство	**130**	**331 342**	**846 039**
Авансы на капитальные вложения	**131**	**984 080**	**598 205**
Материалы, предназначенные для капитального строительства	**132**	**8 645**	**11 802**
Доходные вложения в материальные ценности	**135**	**307 484**	**350 956**
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**1 639 214**	**1 682 775**
в том числе: стоимостная оценка участия в зависимом обществе	141	-	-
Отложенные налоговые активы	**145**	**130 082**	**126 930**
Прочие внеоборотные активы	**150**	**752 253**	**873 467**
Итого по разделу I	**190**	**41 105 934**	**42 073 239**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	**210**	**1 130 517**	**2 449 229**
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	344 444	426 827
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	19 777	19 429
готовая продукция и товары для перепродажи	214	703 854	1 948 745
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	62 442	54 228
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**220**	**92 122**	**41 432**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**230**	**39 676**	**26 756**
в том числе: покупатели, заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**4 682 928**	**4 726 438**
в том числе: покупатели, заказчики	241	2 982 648	2 510 960
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**-**	**21 406**
Денежные средства	**260**	**10 161**	**21 575**
Прочие оборотные активы	**270**	**662**	**673**
Итого по разделу II	**290**	**5 956 066**	**7 287 509**
БАЛАНС	**300**	**47 062 000**	**49 360 748**

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	**410**	**1 962**	**1 962**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	**-**	**-**
Добавочный капитал	**420**	**24 443 888**	**24 361 419**
Резервный капитал	**430**	**294**	**294**
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	294	294
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**470**	**17 739 598**	**19 981 462**
в том числе: прибыль, направленная на финансирование производственного развития организации	471	17 468 124	17 279 176
Итого по разделу III	**490**	**42 185 742**	**44 345 137**
ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА	**500**	**-**	**-**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**510**	**427**	**-**
Отложенные налоговые обязательства	**515**	**1 625 099**	**2 000 021**
Прочие долгосрочные обязательства	**520**	**9 168**	**9 799**
Итого по разделу IV	**590**	**1 634 694**	**2 009 820**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**610**	**-**	**427**
Кредиторская задолженность	**620**	**1 805 524**	**1 715 252**
в том числе: поставщики и подрядчики	621	849 918	775 925
задолженность перед персоналом организации	622	190 125	230 754
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	21 188	21 029
задолженность по налогам и сборам	624	454 499	639 042
прочие кредиторы	625	289 794	48 502
из них:авансы полученные	626	270 909	22 411
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	**630**	**-**	**-**
Доходы будущих периодов	**640**	**1 072 194**	**892 050**
Резервы предстоящих расходов	**650**	**363 846**	**398 062**
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	**-**	**-**
Итого по разделу V	**690**	**3 241 564**	**3 005 791**
БАЛАНС	**700**	**47 062 000**	**49 360 748**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	3 903 465	4 819 819
в том числе:по лизингу	911	821 805	1 284 101
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	183 775	321 777
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	692	676
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	4 272	390 309
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	378 131	105 523
Износ жилищного фонда	970	22 494	26 210
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	4 350	6 046
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	75 629	86 224
Стоимость других ценностей	991	380 212	518 358
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**43 257 936**	**45 237 187**

Руководитель _____М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "04" февраля 2008 г. № 20
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2007 г.

		КОДЫ
	Форма №2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	25 763 003	22 678 142
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(21 180 024)	(18 562 402)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**4 582 979**	**4 115 740**
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(2 300 098)	(2 022 399)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**2 282 881**	**2 093 341**
Прочие доходы и расходы Проценты к получению	060	2 199	1 953
Проценты к уплате	070	(61)	(74)
Доходы от участия в других организациях	080	910	-
Прочие доходы	090	4 994 737	2 122 529
Прочие расходы	100	(2 634 881)	(2 299 197)
Капитализированный доход (убыток)	110	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**4 645 785**	**1 918 552**
Отложенные налоговые активы	141	(1 460)	1 330
Отложенные налоговые обязательства	142	(377 174)	(342 491)
Текущий налог на прибыль	150	(2 166 459)	(1 167 479)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	58 341	13 929
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(198)	(273)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	(1 692)	(1 120)
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	2 252	1 229
Доля меньшинства	165	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**2 159 395**	**423 677**
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 371 749	1 034 209
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	1 101	216
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	**код**	**прибыль**	**убыток**	**прибыль**	**убыток**
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	1 619	(952)	2 485	(256)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	18 872	(1 654)	10 711	(2 673)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	5 494	-	1 398	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	195	(103)	6	(3)
Отчисления в оценочные резервы	270	x	(1 975)	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	198	-	1 875	-

Руководитель

_____М.И.Пашков

(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова

(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "04 "февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2007 г.

		КОДЫ
	Форма №4 по ОКУД	**0710004**
	Дата (год, месяц, число)	**07 \ 12 \ 31**
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	**00139229**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7201000726**
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	**60.30.11**
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	**47 | 16**
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

Показатель		**За отчетный год**	**За аналогичный период предыдущего года**
наименование	**код**		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**2 698**	**5 662**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	30 234 257	27 436 930
Бюджетные ассигнования	120	-	-
Поступление финансирования от материнской компании	130	75	90
Поступление денежных средств от продажи иностранной валюты	140	1 863	1 951
Поступления иностранной валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	-	-
Прочие доходы	145	441 966	398 295
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(13 137 817)	(12 627 891)
на оплату труда	160	(3 920 197)	(3 413 720)
на выплату дивидендов, процентов	170	(55)	(59)
на расчеты по налогам и сборам	180	(5 183 567)	(4 407 113)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(460 295)	(536 108)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	(7 838)	(700)
Сумма проданной иностранной валюты	192	(1 864)	(1 955)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении иностранной валюты на внутреннем рынке	193	-	-
Прочие расходы	195	(2 994 135)	(2 350 751)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**4 972 393**	**4 498 969**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	42 003	52 919
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	119 107	10
Полученные дивиденды	230	910	-
Полученные проценты	240	1 874	1 953
Поступления в погашение займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	89 326	-
Приобретение дочерних организаций	280	(259)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(4 291 179)	(3 009 276)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(173 592)	(1 005 222)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Возврат финансирования на создание, приобретение внеоборотных активов	320	-	-
Прочее выбытие	330	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(4 211 810)**	**(3 959 616)**

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(748 738)	(542 317)
Прочее выбытие	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**(748 738)**	**(542 317)**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**11 845**	**(2 964)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**14 543**	**2 698**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель _____М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г. _____Т.В.Баскова

(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "04 "февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2007 г.

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод" по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему отчетному периоду	**010**	**1 962**	**24 396 922**	**294**	**16 931 978**	**41 331 156**
2006 г.						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x		-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x		x		-
Прочие изменения	013	x		x		-
Остаток на 1 января предыдущего года	**020**	**1 962**	**24 396 922**	**294**	**16 931 978**	**41 331 156**
Результат от пересчета иностранных валют	021	x		x	x	-
Чистая прибыль	022	x	x	x	423 677	423 677
Дивиденды	023	x	x			-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x			-
Сумма дооценки выбывших основных средств	035	x	(536 146)	x	536 146	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	040		x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	041		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	042		x			-
вклада Участника	043			x	x	-
прочее	044					-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050		x	x	x	-
уменьшения количества акций	051		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	052		x			-
выбытия библиотечного фонда	053	x		x	x	-
прочее	054					-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	**060**	**1 962**	**23 860 776**	**294**	**17 891 801**	**41 754 833**

Показатель						
наименование	**код**	**Уставный капитал**	**Добавочный капитал**	**Резервный капитал**	**Нераспреде-ленная прибыль (непокрытый убыток)**	**Итого**
1	2	3	4	5	6	7
2007 г.						
Изменения в учетной политике	070	x		x		-
Результат от переоценки объектов основных средств	080	x	583 112	x	(152 209)	430 903
Пересчет средств в расчетах	085	x	x	x	6	6
Прочие изменения	090	x		x		-
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	**1 962**	**24 443 888**	**294**	**17 739 598**	**42 185 742**
Результат от пересчета иностранных валют	101	x		x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	2 159 395	2 159 395
Дивиденды	103	x	x	x		-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x		-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	115	x	(82 469)	x	82 469	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121		x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123		x	x		-
вклада Участника	124			x	x	-
корректировка переоценки основных средств	125					-
прочее	126					-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131		x	x	x	-
уменьшения количества акций	132		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133		x			-
выбытия библиотечного фонда	134	x		x	x	-
корректировка переоценки основных средств	135	x		x		-
прочее	136					-
Остаток на 31 декабря отчетного года	**140**	**1 962**	**24 361 419**	**294**	**19 981 462**	**44 345 137**

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использо-вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	150	294	-	-	294
данные отчетного года	151	294	-	-	294
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	152		-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы					
по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	30 039	-	(3 376)	26 663
данные отчетного года	161	26 663	-	-	26 663
под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	16 211		(189)	16 022
данные отчетного года	163	16 022	1 975	(2 633)	15 364
под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-			-
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172	-	-	-	-
данные отчетного года	173	-	-	-	-
на выплату ежегодного вознаграждения					
данные предыдущего года	174	352 172	363 846	(352 172)	363 846
данные отчетного года	175	363 846	398 062	(363 846)	398 062
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
под кап.строительство и кап.ремонт					
данные предыдущего года	178	-	-	-	-
данные отчетного года	179	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	**200**	43 257 936		45 237 187	
		Из бюджета		**Из внебюджетных фондов**	
		за отчетный год	**за предыдущий год**	**за отчетный год**	**за предыдущий год**
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	**210**	-	-	-	-
в том числе: приобретение материальных ценностей	211	-	-	-	-
возмещение убытков	212	-	-	-	-
прочие цели	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	**220**	-	-	-	-
в том числе: финансирование капитальных вложений	221	-	-	-	-
финансирование НИОКР	222	-	-	-	-
прочие	223	-	-	-	-

Руководитель

_____М.И.Пашков

(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г. _____Т.В.Баскова

(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "04 "февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 г.

	КОДЫ
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	315	85	-	400
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	138	85		223
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	177			177
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				-
Организационные расходы	020				-
Деловая репутация организации	030				-
Прочие	040	1 507			1 507

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	1 071	1 591
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	060	196	216
Организационные расходы	070		
Деловая репутация организации	080		
Прочие	090	875	1 375

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	6 786 097	212 195	(37 278)	6 961 014
Сооружения и передаточные устройства	111	60 987 418	2 162 405	(85 851)	63 063 972
Машины и оборудование	112	14 277 468	1 235 554	(218 799)	15 294 223
Транспортные средства	113	992 509	17 229	(43 933)	965 805
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	257 879	15 779	(24 547)	249 111
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	202	-	-	202
Другие виды основных средств	118	2 250	521	(160)	2 611
Земельные участки и объекты природопользования	119	1 163	-	(855)	308
Итого	**120**	**83 304 986**	**3 643 683**	**(411 423)**	**86 537 246**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**130**	**660 086**	**579 178**
в том числе: здания	131	109 295	109 239
сооружения и передаточные устройства	132	191 372	183 560
машины и оборудование	133	324 536	248 242
транспортные средства	134	17 162	16 897
производственный и хозяйственный инвентарь	135	17 158	20 677
рабочий скот	136	-	-
продуктивный скот	137	-	-
многолетние насаждения	138	-	-
другие виды основных средств	139	563	563
Амортизация основных средств - всего	**140**	**46 352 903**	**48 954 497**
в том числе: здания	141	3 038 375	3 164 752
сооружения и передаточные устройства	142	32 472 616	34 239 288
машины и оборудование	143	9 884 644	10 578 004
транспортные средства	144	806 414	809 927
производственный и хозяйственный инвентарь	145	150 443	161 827
рабочий скот	146	-	-
продуктивный скот	147	-	-
многолетние насаждения	148	39	41
другие виды основных средств	149	372	658
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	**143 326**	**100 360**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**3 903 465**	**4 819 819**
в том числе: здания	161	2 032	3 331
сооружения и передаточные устройства	162	13 925	13 925
машины и оборудование	163	369 017	571 633
транспортные средства	164	442 418	698 094
производственный и хозяйственный инвентарь	165	2 461	4 927
рабочий скот	166	-	-
продуктивный скот	167	-	-
многолетние насаждения	168	-	-
другие виды основных средств	169	3 073 612	3 527 909
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**170**	**27 227**	**19 178**

СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств и доходных вложений:	код	Основные средства		Доходные вложения	
		На начало отчетного года	На начало предыдущего года	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4	5	6
первоначальной (восстановительной) стоимости -всего	**171**	**284 011**	**-**	**(2 346)**	**-**
в том числе: здания	171.1	(127 835)		(619)	
сооружения и передаточные устройства	171.2	295 516		(269)	
машины и оборудование	171.3	101 406		(1 461)	
транспортные средства	171.4	19 035		-	
производственный и хозяйственный инвентарь	171.5	(3 577)		3	
рабочий скот	171.6			-	
продуктивный скот	171.7			-	
многолетние насаждения	171.8	4		-	
другие виды основных средств	171.9	(538)		-	
амортизации - всего	**172**	**(147 607)**	**-**	**(1 631)**	**-**
в том числе: здания	172.1	(42 778)		(695)	
сооружения и передаточные устройства	172.2	(208 396)		(49)	
машины и оборудование	172.3	89 330		(890)	
транспортные средства	172.4	15 286		-	
производственный и хозяйственный инвентарь	172.5	(1 054)		3	
рабочий скот	172.6	-		-	
продуктивный скот	172.7	-		-	
многолетние насаждения	172.8	1		-	
другие виды основных средств	172.9	4		-	

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	**210**				**-**
Имущество для передачи в аренду - всего	**220**	**326 475**	**52 713**	**(2 212)**	**376 976**
в том числе: здания	221	302 440	52 713	(1 309)	353 844
сооружения и передаточные устройства	222	3 433		(103)	3 330
машины и оборудование	223	20 428		(800)	19 628
транспортные средства	224	-			-
производственный и хозяйственный инвентарь	225	144			144
многолетние насаждения	226	-			-
другие виды основных средств	227	30			30
Итого	**230**	**326 475**	**52 713**	**(2 212)**	**376 976**

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности - всего	**240**	**18 991**	**26 020**
в том числе: здания	241	8 401	12 432
сооружения и передаточные устройства	242	645	939
машины и оборудование	243	9 829	12 533
транспортные средства	244	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	245	116	116
многолетние насаждения	246	-	-
другие виды основных средств	247	-	-

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**	**-**	**-**	**-**	**-**
в том числе: научно-исследовательские работы	311	-	-	-	-
опытно-конструкторские работы	312	-	-	-	-
технологические работы	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	320	-	7 618
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущего года**
	2	3	4
	330	-	1 330

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1 633 830	1 698 139	-	-
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	579 378	692 917	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	21 406	-	-	21 406
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	**540**	**1 655 236**	**1 698 139**	**-**	**21 406**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	**570**	**-**	**-**	**-**	**-**
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**5 693 671**	**5 351 306**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 982 648	2 510 960
авансы выданные	612	1 719 403	1 334 192
расчеты по налогам и сборам	613	3 935	8 043
прочая	614	987 685	1 498 111
долгосрочная - всего	**620**	**39 676**	**26 756**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	39 676	26 756
Итого	**630**	**5 733 347**	**5 378 062**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**1 805 524**	**1 715 679**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	849 918	775 925
авансы полученные	642	270 909	22 411
расчеты по налогам и сборам	643	454 499	639 042
кредиты	644	-	-
займы	645	-	427
прочая	646	230 198	277 874
долгосрочная - всего	**650**	**1 634 694**	**2 009 820**
в том числе: кредиты	651	-	-
займы	652	427	-
отложенные налоговые обязательства	653	1 625 099	2 000 021
прочая	654	9 168	9 799
Итого	**660**	**3 440 218**	**3 725 499**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	8 025 080	6 433 486
Затраты на оплату труда	720	3 337 336	3 043 496
Отчисления на социальные нужды	730	623 388	599 510
Амортизация	740	2 942 967	2 800 964
Прочие затраты	750	8 551 003	7 724 390
Итого по элементам затрат	**760**	**23 479 774**	**20 601 846**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]): незавершенного производства	765	(348)	17 045
расходов будущих периодов	766	106 059	73 225
резервов предстоящих расходов	767	34 216	11 674
фактической себестоимости готовой продукции	768	-	-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	**810**	**4 272**	**390 309**
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820	4 272	390 309
из них: объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823	4 272	390 309
Выданные – всего	**830**	**378 131**	**105 523**
в том числе: векселя	831	4 500	4 500
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из них: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	**910**	**-**	**-**
в том числе: трансферты населению	911	-	-
оплата льгот по коммунальным услугам	912	-	-
субсидии	913	-	-
прочие	914	-	-

Показатель		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты	**920**	-	-	-	-

Руководитель

_____М.И.Пашков

(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова

(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Сибнефтепровод» за 2007 год

I. Общие сведения

1. Общая информация об Организации

Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (далее Общество) учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 г. № 1403, Постановлением Правительства РФ от 14.08.1993 г. № 810 и Распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 05.05.1994 г. № 975-Р и является правопреемником Производственного объединения магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири.

Акционером Общества с долей участия 100% является ОАО «АК «Транснефть».

Общество зарегистрировано территориальным управлением по Ленинскому административному округу г. Тюмени 26 июня 1997 г. № 2020 за основным государственным регистрационным номером 1027200789220. Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 02 сентября 2002 года, реквизиты свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ: Серия 72 № 000161655.

Место нахождения Общества: 625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, д. 139.

2. Филиалы (структурные подразделения) организации

По состоянию на 31.12.2007 г. Общество имело следующие филиалы:

- «Тюменское управление магистральных нефтепроводов» - «Тюменское УМН»;
Место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Геологоразведчиков, 2 «А»;
- «Тобольское управление магистральных нефтепроводов» - «Тобольское УМН»;
Место нахождения: 626150, г. Тобольск, Тюменская область, ул. Ремезова, 53;
- «Ишимское управление магистральных нефтепроводов» - «Ишимское УМН»;
Место нахождения: 627750, г. Ишим, Тюменская область, ул. Ленина, 66 «А»;
- «Урайское управление магистральных нефтепроводов» - «Урайское УМН»;
Место нахождения: 628285, г. Урай, Тюменская область, ул. Ленина, 100;
- «Сургутское управление магистральных нефтепроводов» - «Сургутское УМН»;
Место нахождения: 628400, г. Сургут, Тюменская область, ул. Кукуевицкого, 14;
- «Нижневартовское управление магистральных нефтепроводов» - «Нижневартовское УМН»;
Место нахождения: 628606, г. Нижневартовск, Тюменская область, ул. Индустриальная, 83;
- «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» - «Нефтеюганское УМН»;
Место нахождения: 628309, г. Нефтеюганск, Тюменская область, ул. Набережная, 1;
- «Ноябрьское управление магистральных нефтепроводов» - «Ноябрьское УМН»;
Место нахождения: 629806, г. Ноябрьск, Тюменская область, ул. Советская, 35;
- «Тюменское специализированное управление по предупреждению и ликвидации аварий на магистральных нефтепроводах» - «СУПЛАВ»;
Место нахождения: 625047, г. Тюмень, пос. Антипино;
- «Тюменский ремонтно-механический завод» - «ТРМЗ»;
Место нахождения: 625047, г. Тюмень, пос. Антипино;
- «Специализированное транспортное управление» - «СТУ»;
Место нахождения: 625059, г. Тюмень, ул. Щербакова, 215;

- «Тюменская база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием» - «ТБПТОиКО»;
Место нахождения: 625059, г. Тюмень, 5й километр Велижанского тракта, 6
- «Служба безопасности ОАО «Сибнефтепровод» - «СБ»;
Место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Республики, 204 «А»;
- «Управление эксплуатации социальных объектов» - «УЭСО»;
Место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Республики, 204 «А»;

Филиал Тюменский учебный центр ликвидирован в декабре 2007 года. На базе ликвидированного филиала создано Некоммерческое образовательное учреждение Тюменский учебный центр.

3. Основные виды деятельности

Основными видом деятельности Общества является транспортировка нефти по магистральным трубопроводам.

4. Информация об исполнительных и контрольных органах Организации

Органами управления ОАО «Сибнефтепровод» являются: Общее собрание Акционеров, Совет директоров, Правление и генеральный директор.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2007 года входят:

Председатель:

Григорьев С.В.

Члены Совета директоров:

Евлахов С.К.
Сериков П.Ю.
Горев В.Г.
Пашков М.И.

В состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря в 2007 года входят:

Председатель:

Пашков М.И. генеральный директор ОАО «Сибнефтепровод»

Члены Правления:

Богатенков Ю.В. главный инженер ОАО «Сибнефтепровод»
Карлышева Т.П. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Шарипов Ф.М. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Сюмак А.Л. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Ярославцев А.П. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»
Валуев А.А. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря в 2007 года входят:

Андреева О.В.
Гуляев М.И.
Дегтярев А.В.

В течение отчетного года произошли изменения в составах Совета директоров, Правления и Ревизионной комиссии:

- Григорьев С.В. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Евлахов С.К. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Сериков П.Ю. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Горев В.Г. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Пашков М.И. избран в состав Совета директоров решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Андреева О.В. избрана в состав Ревизионной комиссии решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Гуляев М.И. избран в состав Ревизионной комиссии решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Дегтярев А.В. избран в состав Ревизионной комиссии решением акционера ОАО "Сибнефтепровод" от 23 мая 2007 года №1;
- Вольский А.С. выведен из состава Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 3 от 22 мая 2007 года;
- Сюмак А.Л. избран в состав Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 3 от 22 мая 2007 года;
- Романов Р.В. выведен из состава Правления решением Совета директоров ОАО "Сибнефтепровод", протокол № 6 от 19 сентября 2007 года.

5. Информация о численности персонала Организации

Среднесписочная численность персонала Общества за 2007 год составила 9 806 человек (за 2006 год – 9 925 человек).

6. Ведение бухгалтерского учета

Ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс» с 01 июля 2006 года.

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, приказа Минфина России от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, а также приказа ОАО «АК «Транснефть» от 04.02.2008 г. № 20 «О формах бухгалтерской отчетности обществ Группы «Транснефть», приказа общества «Об учетной политике на 2007 год» от 29.12.2006 г. №1495.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- основные средства и нематериальные активы;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При отражении в бухгалтерском учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс валюты, действовавший на день совершения операции. Денежные средства и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены на конец периода в суммах, пересчитанных по курсу ЦБ РФ. Курс ЦБ РФ составил за 1 доллар США: на 31 декабря 2006 г. – 26,3311руб.; на 31 декабря 2007 г. –24,5462 руб., за 1 евро: на 31 декабря 2006 г. – 34,6965 руб.: на 31 декабря 2007 г. – 35,9332 руб.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранных валютах, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

4. Основные средства

В составе основных средств в течение отчетного года учитывались здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие объекты стоимостью более 10 000 рублей за единицу.

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на их приобретение (сооружение). В отчетности они отражены по текущей (восстановительной) стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2007 г. (объекты, приобретенные после 01.01.2007 г., отражены по первоначальной стоимости) с учетом изменения их стоимости в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации с учетом ее переоценки.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, до регистрации права собственности на объект учитываются в составе основных средств.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производилось линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 “О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы”. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Здания	50	40
Машины и оборудование	7 – 10	6 – 9
Транспортные средства	7 – 10	6 – 8
Компьютерная техника	5	3 (с 01.01.2007г.)
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5 – 15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется по:
- библиотечному фонду;
- объектам, выведенным из эксплуатации;
- земельным участкам;
- объектам внешнего благоустройства, принятым к учету до 01.01.2006;
- приобретенным квартирам в жилых зданиях, принятым к учету до 01.01.2006;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;

- многолетним насаждениям, принятым к учету до 01.01.2006;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев
- объектам, поставленным на реконструкцию на срок свыше 12 месяцев;

Амортизация начисляется по объектам жилищного фонда (квартирам), которые используются Обществом для извлечения дохода и учитываются в составе доходных вложений в материальные ценности.

Активы стоимостью не более 10 тыс. руб. (включительно) за единицу с 1 января 2006 года отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

При получении объектов основных средств в пользование по договору лизинга данные объекты учитываются за балансом (если договором не предусмотрено иное).

5. Авансы на капитальные вложения.

В составе внеоборотных активов учтены авансы под капитальное строительство и приобретение основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные авансы носят долгосрочный характер и предназначены для приобретения и/или строительства объектов основных средств.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения признаются по фактическим затратам на их приобретение. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по учетной (балансовой) стоимости каждой единицы за минусом резерва под их обесценение. Сумма резерва под обесценение финансовых вложений относится на прочие расходы.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Долговые ценные бумаги принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится Обществом по методу средней себестоимости. Оценка материалов, отпущенных в

производство или списанных на иные цели, осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая средняя).

В составе материалов учитываются остатки технологической и временно вытесненной нефти, а также нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива. Остатки технологической и временно вытесненной нефти отражаются в бухгалтерской отчетности в составе прочих внеоборотных активов.

При отпуске материалов на давальческой основе на строительство или на капитальный ремонт оценка производится по себестоимости каждой единицы запасов.

В составе материалов учитывается специальная одежда и специальная оснастка, поступившая после 01 января 2003 года, срок полезного использования которой составляет более 12 месяцев. При передаче спецодежды, спецоснастки в эксплуатацию (в производство) стоимость погашается линейным способом.

В ТРМЗ (филиал ОАО «Сибнефтепровод») осуществляется производство готовой продукции. В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие испытания и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция оценена по плановой себестоимости. Отклонения фактической себестоимости от плановой относятся на себестоимость продаж. Общехозяйственные расходы включаются в себестоимость продаж.

В составе товаров учитываются предназначенные для дальнейшей продажи квартиры и оприходованные излишки нефти, выявленные при инвентаризации. Оценка квартир при выбытии определяется по себестоимости каждой квартиры. При выбытии нефти, учтенной в качестве товаров для продажи, оценка производилась по методу средней себестоимости (скользящая оценка).

Материалы, предназначенные для капитального строительства, учтены в составе внеоборотных активов, так как они носят долгосрочный характер и предназначены для строительства объектов основных средств.

8. Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода как управленческие расходы. В отчетности указанные расходы отражаются по строке 040 «Управленческие расходы» Отчета о прибылях и убытках.

9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (арендная плата и страховые платежи, отпускные будущих периодов, отчисления во внебюджетные фонды на суммы отпускных будущих периодов, стоимость лицензий, затраты по межеванию и инвентаризации земель, программные продукты), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, превышающим 12 месяцев, после принятия их к бухгалтерскому учету, отражены в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы».
В составе расходов будущих периодов отражаются платежи за использование лицензионного программного обеспечения, которые подлежат списанию в течение срока, установленного договором или Обществом. Одновременно, операционный пообъектный учет лицензионного программного обеспечения ведется на забалансовом счете 019 «Программное обеспечение, предоставленное в пользование» в договорной стоимости, остаток по данному счету отражается по строке 990 «Нематериальные активы, полученные в пользование» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, бухгалтерского баланса.

10. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная ко взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части сомнительной задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Начисленные резервы сомнительных долгов отражаются в составе прочих расходов.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценках, проведенных Обществом в1992-1997, 2002 гг., 2006г.

В соответствии с п.35 Федерального Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.95 г. № 208-ФЗ и Уставом Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений. Размер ежегодных отчислений предусматривается уставом Общества, но не может быть менее 5 % от чистой прибыли. По состоянию на 31.12.2007 и 01.01.2007 резервный фонд Общества сформирован полностью.

12. Резервы предстоящих расходов

Общество резервировало суммы на выплату вознаграждений по итогам года. Резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год создается путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

13. Признание доходов

Признание выручки осуществляется по мере оказания услуг (или отгрузки товаров) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов признаны: доходы, полученные по ценным бумагам, принадлежащим Обществу, проценты банков по остаткам на расчетных счетах, курсовые разницы, штрафы полученные, доходы от продажи валюты и имущества Общества, излишки имущества, в том числе нефти, выявленной в результате инвентаризации (по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету), а также другие виды доходов.

14. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 «Отложенные налоговые обязательства») бухгалтерского баланса.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль, которые в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 признаются отложенными налоговыми активами, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 240 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, поскольку по своей сути представляют средства в расчетах, а не отложенные налоговые активы.

15. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2007 год существенные изменения не вносились.
В учетную политику ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год внесены изменения по учету активов, в отношении которых выполняются условия признания их в качестве основных средств, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу. Такие активы подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально- производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию.

В учетную политику ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год внесены изменения по учету товаров (кроме квартир), нефти для продажи. В соответствии с изменениями, внесенными в ПБУ 5/01, об исключении способа оценки по себестоимости последних по времени приобретения материально-производственных запасов (способ ЛИФО), при выбытии товаров (кроме квартир), в т.ч. нефти, учтенной на счете 41 «Товары», их оценку определять по способу ФИФО (скользящая оценка)

16. Вступительные и сравнительные данные

Данные бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу на 01.01.2007 г. сформированы путем корректировки данных этих форм на 31.12.2006 г. исходя из экономической сути и приоритета содержания хозяйственных операций перед их формой.

Вступительные и сравнительные данные по бухгалтерскому балансу:

Во вступительных остатках учтена сумма переоценки основных средств, доходных вложений в материальные ценности, по износу жилищного фонда, износу объектов внешнего благоустройства и др.аналогичных объектов, проведенная по состоянию на 01.01.2007г.

Результаты переоценки отражены в форме №3 «Отчет об изменении капитала» и форме №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу».

В соответствии с изменением в течение года порядка учета нефти временно вытесненной, осуществлен перенос этих остатков из состава запасов в прочие внеоборотные активы.

Скорректированы остатки по долгосрочной и краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженности и расходов будущих периодов, подлежащих отнесению на расходы в течение периода, превышающего 12 месяцев. В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены задолженность и платежи, признание по которым ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность, расходов будущих периодов из состава внеоборотных активов в состав оборотных активов не производился, даже если срок обращения становился меньше 12 месяцев после отчетной даты.

В состав долгосрочной задолженности перенесена задолженность по векселям выданным, срок погашения которых ожидается в 2020 году.

В соответствии с изменением методологии учета расчетов с фондом обязательного медицинского страхования и фондом социального развития, кредиторская задолженность, числящаяся по состоянию на 01.01.2007г., перенесена из состава задолженности перед государственными внебюджетными фондами в состав задолженности по налогам и сборам.

В соответствии с изменением в течение года порядка учета арендованных земельных участков по кадастровой стоимости (ранее их учет осуществлялся по стоимости в договоре аренды), скорректировано вступительное сальдо по забалансовому счету «Арендованные основные средства».

Из стоимости арендованных основных средств, полученных по договорам лизинга, исключены суммы налога на добавленную стоимость.

В соответствии с изменением порядка учета и исключением из забалансового учета недемонтированных участков нефтепроводов, скорректированы остатки по прочим ценностям, числящимся на забалансовых счетах.

Тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+. -)	После корректировки
АКТИВ БАЛАНСА				
Основные средства	120	36 520 465	431 618	36 952 083
Доходные вложения в материальные ценности	135	308 199	(715)	307 484
Прочие внеоборотные активы	150	744 221	8 032	752 253
Запасы, в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	346713	(2 269)	344 444

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+. -)	После корректировки
Расходы будущих периодов	216	68 205	(5 763)	62 442
Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	230	37 315	2 361	39 676
Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев	240	4 685 283	(2 355)	4 682 928
ПАССИВ БАЛАНСА				
Добавочный капитал	420	23 860 776	583 112	24 443 888
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	17 891 801	(152 203)	17 739 598
Прочие долгосрочные обязательства	520	4 668	4 500	9 168
Кредиторская задолженность по поставщикам и подрядчикам	621	853 395	(3 477)	849 918
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	25 617	(4 429)	21 188
Задолженность по налогам и сборам	624	450 070	4 429	454 499
кредиторская задолженность по прочим кредиторам	625	290 817	(1 023)	289 794
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах				
Арендованные основные средства	910	1 767 663	2 135 802	3 903 465
в том числе по лизингу	911	969 730	(147 925)	821 805
Износ жилищного фонда	970	24 773	(2 279)	22 494
Износ объектов внешнего благоустройства и др.аналогичные объекты	980	5 348	(998)	4 350
Прочие ценности	991	384 108	(3 896)	380 212

Вступительные и сравнительные данные по Отчету о прибылях и убытках:

В связи с внесением изменений в коллективный договор, в состав расходов по обычным видам деятельности отнесены выплаты премий, приуроченных к праздничным датам, материальной помощи к отпуску, оплата дополнительных дней отпуска, учитываемые ранее в прочих расходах.

Отложенные налоговые активы и обязательства по выбывшим объектам учета выделены в отдельные строки.

В соответствии с изменением порядка заполнения Отчета о прибылях и убытках, к остатку постоянных налоговых обязательств (активов) присоединены суммы налога на прибыль по уточненным декларациям. Выделены отдельные строки отложенных налоговых активов и обязательств по списанным объектам за предыдущие отчетные периоды.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+, -)	После корректировки
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	18 424 862	137 540	18 562 402
Управленческие расходы	040	1 984 223	38 176	2 022 399
Прочие доходы	090	2 123 758	(1 229)	2 122 529
Прочие расходы	100	2 476 033	(176 836)	2 299 197
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	0	(1 120)	-1 120
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	0	1 229	1 229
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 033 412	797	1 034 209

Вступительные и сравнительные данные по Отчету о движении капитала

В соответствии с изменением порядка отражения резерва под условные факты хозяйственной деятельности в отчетной форме, осуществлен перенос остатка резерва под условные факты хозяйственной деятельности в оценочные резервы.

Тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+, -)	После корректировки
Оценочные резервы по сомнительным долгам				
данные предыдущего года	160	2 676	27 363	30 039
данные отчетного года	161	0	26 663	26 663
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности				
данные предыдущего года	166	27 363	(27 363)	0
данные отчетного года	167	26 663	(26 663)	0

Вступительные и сравнительные данные по Отчету о движении денежных средств:

В соответствии с изменением порядка отражения подотчетных сумм в отчетной форме, осуществлен перенос остатков из состава средств, полученных (направленных) от покупателей и заказчиков, в прочие доходы (расходы).

В соответствии с изменением методологии учета расчетов с фондом обязательного медицинского страхования и фонда социального страхования, суммы денежных средств, направленных на расчеты с государственными внебюджетными фондами перенесены в состав денежных средств, направленных на расчеты по налогам и сборам.

В соответствии с изменением порядка заполнения Отчета о движении денежных средств, в остаток денежных средств включены денежные средства в пути.

Тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+, -)	После корректировки
Средства полученные от покупателей, заказчиков	110	27 440 043	(3 113)	27 436 930
Поступление финансирования от материнской компании	130		90	90
Прочие доходы	145	395 205	3 090	398 295
Денежные средства, направленные на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	12 853 557	(225 666)	12 627 891
Прочие расходы	195	2 125 085	225 666	2 350 751
Денежные средства, направленные на расчеты по налогам и сборам	180	4 384 522	22 591	4 407 113
Денежные средства, направленные на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	558 699	(22 591)	536 108
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	2 631	67	2 698

Вступительные и сравнительные данные по Приложению к бухгалтерскому балансу:

Скорректированы вступительные данные на сумму проведенной на 01.01.2007г. переоценки основных средств, долгосрочных вложений в материальные ценности.
По статье «Затраты на оплаты труда» скорректированы остатки на сумму выплат премий, приуроченных к праздничным датам, материальной помощи к отпуску, оплата дополнительных дней отпуска, отнесенные в текущем году на расходы по обычным видам деятельности.

Тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+. -)	После корректировки
Затраты на оплату труда	720	2 867 780	175 716	3 043 496

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

В результате достройки, дооборудования, реконструкции увеличение первоначальной стоимости основных средств составило 1 400 151 тыс. руб. и 1 648 328 тыс. руб. за 2007г. и 2006г. соответственно.
В результате частичной ликвидации уменьшение первоначальной стоимости основных средств в 2007 году составило 1 290 тыс. руб. В 2006 году частичной ликвидации основных средств не производилось.

По состоянию на 31.12.2007г. Обществом по строке 169 «Другие виды основных средств» Приложения к бухгалтерскому балансу (Ф 5) отражена стоимость арендованных земельных участков в сумме 3 527 909 тыс. руб. (на 01.01.2007 г. – 3 073 612 тыс. руб.).

Доходные вложения в материальные ценности
(основные средства, переданные в аренду по первоначальной стоимости)

тыс. руб.

№п/п	Наименование объекта	на 31.12.07	на 01.01.07
1	Маслосырзавод (ООО «Чаши»)	-	8 229
2	Квартиры	327 725	301 459
3	Сварочное оборудование	19 133	19 133
4	Здание (г.Москва, ул.Наметкина, д.12, стр.1)	30 118	-
	Итого	**376 976**	**328 821**

Маслосырзавод реализован в 2007 году.

Основные средства, выведенные из эксплуатации и переведенные на консервацию

По состоянию на 31.12.2007 г. тыс.руб.

№п/п	Наименование объекта	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
1	Здания	162 444	107 109	55 335
2	Сооружения	301 132	258 435	42 697
3	Оборудование	319 176	272 479	46 697
	Итого	**782 752**	**638 023**	**144 729**

По состоянию на 31.12.2006 г. тыс.руб.

№п/п	Наименование объекта	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
1	Здания	205 625	144 185	61 440
2	Сооружения	1 437 998	1 263 340	174 658
3	Оборудование	392 298	300 372	91 926
	Итого	**2 035 921**	**1 707 897**	**328 024**

Основные средства, выведенные из эксплуатации, это объекты, находящиеся в безопасном состоянии. Такой режим вывода из эксплуатации предусмотрен Правилами технической эксплуатации магистральных нефтепроводов РД 153-39.4-056-00 (пункт 6.4). Перевод объекта в безопасное состояние означает временное прекращение технологического процесса перекачки нефти и связанных с ним работ. Объект переводится из категории опасного производственного объекта в категорию безопасного объекта и, соответственно, не участвует в производственном процессе.

2. Незавершенное строительство. Авансы на капитальные вложения.

В строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены:
тыс. руб.

	На 31.12.2007 г.	На 01.01.2007 г.	Разница (+;-)
Незавершенное строительство	833 411	322 420	510 991
Капитальные вложения в нематериальные активы	91	85	6
Капитальные вложения в НИОКР	7 618	-	7 618
Оборудование	4 919	8 837	-3 918
ИТОГО	**846 039**	**331 342**	**514 697**

Рост стоимости незавершенного строительства в 2007 году составил 514 697 тыс. руб., в 2006 году его снижение составляло170 174 тыс. руб.
Увеличение стоимости незавершенного строительства на 514 697 тыс. руб. произошло в основном за счет строительства автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) с элементами управления электрохозяйством. Капитальные вложения в АСТУЭ в 2007 году составили 549 674 тыс. руб.
В 2006 году в составе незавершенного строительства были учтены авансы, выданные на осуществление капитальных вложений.
В 2007 году авансы, выданные на осуществление капитальных вложений, в бухгалтерском балансе показаны отдельной статьей «Авансы на капитальные вложения». Снижение авансов на 31.12.2007г. по сравнению с 01.01.2007г. на 385 875 тыс. руб. (в 2006 году был рост на 225 026 тыс. руб.) произошло в основном за счет прекращения договора с ОАО «ЦУП «Стройнефть» (в связи с его ликвидацией), в связи с чем авансы снизились на 249 661 тыс. руб., и договора простого товарищества с ООО «Транснефтьсервис С», в результате которого совместно создана автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии. Авансы, выданные ООО «Транснефтьсервис С», снизились на 348 235 тыс. руб.

3. Материально-производственные запасы.

Рост материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2007г. на 1 318 712 тыс. руб. связан с увеличением запасов нефти, предназначенной для продажи, на 1 281 045 тыс. руб.

Сравнительные данные об остатках собственной нефти

Показатели	**На 31.12.2007 г.**	**На 01.01.2007 г.**
	Сумма, тыс. руб.	**Сумма, тыс. руб.**
Остаток нефти	2 001 992	729 841

По состоянию на 31.12.2007 г., в составе товаров для перепродажи (строка 214 Бухгалтерского баланса) отражена нефть, предназначенная для дальнейшей продажи, в сумме 1 941 212 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 г. – 660 167 тыс.руб.).

4. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены:

тыс. руб.

Наименование затрат	**31.12.2007 г.**		**01.01.2007 г.**	
	Долго-срочные активы	**Кратко-срочные активы**	**Долго-срочные активы**	**Кратко-срочные активы**
Лицензии	14 379	83	3 817	151
Программные продукты	107 575	5 842	68 612	10 462
Межевание земель	662 982	-	609 407	-
ПИР для объектов кап. ремонта	14 504	23 436	14 249	20 886
Разработка нормативной документации	6 042	-	5 008	-
Оплата отпусков, приходящиеся на последующие периоды, ЕСН	-	17 136	-	16 684
Прочие	10 940	7 731	1 056	14 259

Итого	**816 422**	**54 228**	**702 149**	**62 442**

В составе долгосрочных активов отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты (строка 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса) в сумме 816 422 тыс.руб. и 702 149 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2007 и 01.01.2007 соответственно, с учетом порядка отражения, описанного в пункте 16 раздела II: перевод расходов будущих периодов, имеющих долгосрочный характер (с общим сроком списания не менее 12 месяцев) в состав краткосрочных не производился, даже если до момента списания оставалось меньше 12 месяцев после отчетной даты.

5. Уставный, добавочный капитал и дивиденды

По состоянию на 31 декабря 2007 года уставный капитал Общества состоит из 1 961 658 обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Уставный капитал Общества полностью оплачен.

Обыкновенные именные акции Общества принадлежат ОАО «АК «Транснефть» в размере 100%.

Согласно Решению акционера ОАО «Сибнефтепровод» по итогам работы за 2006 год дивиденды по акциям не начислялись и не выплачивались.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

Показатели	**2007 г.**	**2006 г.**
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 159 395	423 677
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	1 961 658	1 961 658
Базовая прибыль на акцию, руб.	1 101	216

В 2006-2007 гг. Общество не проводило дополнительную эмиссию акций и не имело ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, поэтому разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

6. Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние общества (без учета резерва, образованного под обесценение финансовых вложений) по состоянию на 31 декабря 2007г. и 01 января 2007 г. составили 487 514 руб. и 547 567 тыс. руб. соответственно. Снижение инвестиций в основном связано с продажей доли в уставном капитале ООО «Завод керамических материалов» в сумме 60 315 руб.

Инвестиции в зависимые общества составили 205 403 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 г. и 31 811тыс. руб. на 01 января 2007 г. Увеличение вложений в зависимые общества на 173 592 тыс. руб. связано с приобретением 35427 штук акций ЗАО «СК «Транснефть» (48% уставного капитала).

Инвестиции в другие организации составили 1 005 222 тыс. руб. и 1 054 452 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря и 01 января 2007 г. соответственно. Снижение инвестиций связано с реализацией доли в уставном капитале ОАО «КБ «Стройкредит» в сумме 42 830 тыс. руб. и выбытием финансовых вложений в ОАО «ЦУП «Стройнефть» и ООО «Торговый дом «Транснефть» в сумме 6 400 руб. в связи с их ликвидацией.

Информация о вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 13 «Аффилированные лица».
Финансовые вложения приведены за минусом начисленного резерва под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Сумма резерва составила 15 364 тыс. руб. и 16 022 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря и 01 января 2007 г. соответственно.

В 2007 году за счет прочих доходов восстановлена часть неиспользованного резерва под обесценение финансовых вложений по вкладам в ООО «Чаши» на сумму 2 633 тыс. руб. Резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2007 г. начислен по вкладам в ЗАО «Санаторий «Русь» в размере 1 975 тыс. руб.

7. Выручка от продаж продукции (работ, услуг)

тыс. руб.

Наименование показателя	2007 г.	2006 г.	Увеличение уменьшение (+/-)	Увеличение уменьшение %
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	**25 763 003**	**22 678 142**	**3 084 861**	**14**
услуги по транспортировке нефти	21 424 666	19 639 348	1 785 318	9
услуги по хранению нефти	11 386	32 225	(20 839)	(65)
услуги технической помощи	25 580	69 081	(43 501)	(63)
транспортные услуги	46 175	8 146	38 029	467
услуги по обслуживанию активов	58 362	63 020	(4 658)	(7)
сдача в наем имущества (аренда)	134 812	182 146	(47 334)	(26)
услуги по подготовке и аттестации специалистов	43 029	30 176	12 853	43
лечебно-оздоровительные услуги	68 350	59 006	9 344	16
услуги жилищно-коммунального хозяйства	10 884	19 696	(8 812)	(45)
прочие услуги	74 400	84 434	(10 034)	(12)
товаров и продукции	3 865 359	2 490 864	1 374 495	55

Рост выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг обусловлен увеличением объемов реализации услуг по транспорту нефти (на 9%), а также нефти, выявленной в результате инвентаризации (на 55%), числящейся в составе выручки от реализации товаров и продукции. В 2006 году рост выручки от транспорта нефти составил 3%, от продажи собственной нефти – 110%.

8. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

тыс. руб.

Наименование показателя	2007 г.	2006 г.	Увеличение / уменьшение (+/-)	Увеличение / уменьшение %
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	**21 180 024**	**18 562 402**	**2 617 622**	**14**
услуги по транспортировке нефти	16 938 628	15 852 514	1 086 114	7
услуги по хранению нефти	569	1 611	(1 042)	(65)
услуги технической помощи	142 734	51 158	91 576	179
транспортные услуги	174 835	6 788	168 047	2 476
услуги по обслуживанию активов	2 023	1 775	248	14
сдача в наем имущества (аренда)	103 822	123 970	(20 148)	(16)
услуги по подготовке и аттестации специалистов	33 092	29 946	3 146	11
лечебно-оздоровительные услуги	128 676	115 254	13 422	12
услуги жилищно-коммунального хозяйства	45 699	60 936	(15 237)	(25)
прочие услуги	53 138	52 698	440	1
товаров и продукции	3 556 808	2 265 752	1 291 056	57

В расходах по обычным видам деятельности по элементу «Затраты на оплату труда» (форма №5 стр.720) сформированы расходы на оплату труда работников основного производства и управленческого персонала в размере 3 337 336 тыс. руб. (в 2006 году – 3 043 496 тыс. руб.).

Расходы вспомогательного производства в полном объеме (368 352 тыс. руб.) отражены по элементу «Прочие затраты» (форма №5 стр.750).
Расходы на оплату труда входят в состав расходов на производство собственной тепловой энергии, услуг собственного автотранспорта и вспомогательных производств.

9. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы:

тыс. руб.

Наименование показателя	2007 г.	2006 г.	Увеличение / уменьшение (+/-)	Увеличение / уменьшение %
Прочие доходы всего, в том числе:	**4 994 737**	**2 122 529**	**2 872 208**	**135**
выручка от реализации основных средств	28 602	61 878	(33 276)	(54)
выручка от реализации незавершенных капитальных вложений	8 296	0	8 296	0
выручка от реализации (доходы от погашения) финансовых вложений	125 507	10	125 497	1 254 970
выручка от прочей реализации	125 870	106 316	19 554	18
Активы, выявленные в результате	4 348 184	1 671 814	2 676 370	160

инвентаризации				
доходы, признанные по мере начисления амортизации объектов, приобретенных за счет средств целевого финансирования Компании	176 741	190 005	(13 264)	(7)
другие прочие доходы	181 537	92 506	89 031	96

Прочие расходы:

тыс. руб.

Наименование показателя	**2007 г.**	**2006 г.**	**Увеличение / уменьшение (+/-)**	**Увеличение / уменьшение %**
Прочие расходы всего, в том числе:	**2 634 881**	**2 299 197**	**335 684**	**15**
остаточная стоимость реализованных основных средств	15 855	26 411	(10 556)	(40)
прочие расходы, связанные с реализацией основных средств	980	343	637	186
стоимость реализованных незавершенных капитальных вложений	8 264	0	8 264	0
стоимость реализованных (погашенных) финансовых вложений	109 545	10	109 535	1 095 350
стоимость реализованных прочих активов и расходы, связанные с их реализацией	116 631	94 227	22 404	24
остаточная стоимость основных средств, переданных в оперативное управление	35 697	0	35 697	0
расходы, связанные с оплатой услуг кредитных организаций	67 747	61 003	6 744	11
благотворительная и финансовая помощь	1 536 697	1 500 134	36 563	2
содержание объектов социальной сферы	238 322	214 390	23 932	11
расходы социального характера	331 782	267 493	64 289	24
прочие расходы по смете	81 291	60 021	21 270	35
другие прочие расходы	92 070	75 165	16 905	22

Руководством ОАО «Сибнефтепровод» было принято решение о перечислении в 2007 году Благотворительному фонду «Содействие» денежных средств в сумме 644 326 тыс. руб., Международному благотворительному фонду «Кремль-9» - 442 156 тыс. руб.

10. Денежные средства.

В Отчете о движении денежных средств прочие доходы (по текущей и инвестиционной деятельности) за 2007 и 2006 год составили 531 292 тыс. руб. и 398 295 тыс. руб. Прирост на 132 997 тыс. руб. произошел в основном за счет поступления денежных средств, полученных при распределении имущества ликвидируемых обществ на 89 326 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование задолженности	2007 год	2006 год	Увеличение/ уменьшение (+/-)
Прочие доходы по текущей деятельности, в том числе:	**441 966**	**398 295**	**43 671**
возврат денежных средств от контрагентов	124 626	43 874	80 752
возврат из бюджета прочих налогов	10 444	4 495	5 949
возврат из внебюджетных фондов	204	0	204
возврат подотчетных сумм	48 003	13 095	34 908
ошибочно полученные денежные средства	1 800	32 324	(30 524)
страховое возмещение	4 485	1 567	2 918
возмещение понесенных расходов	524	892	(368)
возврат беспроцентных займов	2 000	280 000	(278 000)
штрафы, пени, неустойки, полученные по хозяйственным договорам	1 453	2 347	(894)
деньги, полученные по агентским договорам (за исключением агентского вознаграждения)	242 004	0	242 004
прочее	6 423	19 701	(13 278)
Прочие доходы по инвестиционной деятельности, в том числе:	**89 326**	**-**	**89 326**
денежных средства, полученные при распределении имущества ликвидируемых обществ	89 326	-	89 326

Денежные средства, направленные на прочие расходы(по текущей деятельности), в 2007 году составили 2 994 135 тыс. руб., в 2006 году – 2 350 751 тыс. руб. Прирост суммы денежных средств, направленных на прочие цели в сумме 643 384 тыс. руб. произошел в основном за счет увеличения выдачи подотчетных сумм на 246 430 тыс. руб. и перечисления денежных средств в рамках агентских договоров в сумме 242 003 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование задолженности	2007 год	2006 год	Увеличение/ уменьшение (+/-)
Прочие расходы, в том числе:	**2 994 135**	**2 350 751**	**643 384**
на расчеты с негосударственным пенсионным фондом	496 570	458 496	38 074
подотчетным лицам (кроме связанных с созданием, приобретением внеоборотных активов)	474 243	227 813	246 430
ошибочно перечисленные денежные средства	1 582	32 324	(30 742)
платежи по благотворительной деятельности	1 533 100	1 496 574	36 526
выдача беспроцентных займов	100 000	12 600	87 400
штрафы, пени, неустойки, оплаченные по хозяйственным договорам	763	194	569
прочие	140 360	118 597	21 763
деньги, перечисленные в рамках агентских договоров (прочие агентские договоры)	242 003		242 003
возврат денежных средств	5 514	4 153	1 361

Наименование задолженности	2007 год	2006 год	Увеличение/ уменьшение (+/-)
Прочие расходы, в том числе:	**2 994 135**	**2 350 751**	**643 384**
контрагентам			

11. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 31.12.2007 с НДС	По состоянию на 01.01.2007 с НДС	Увеличение/ уменьшение (+/-)
Краткосрочная дебиторская задолженность			
покупатели, заказчики	2 510 960	2 982 648	-471 688
авансы выданные	1 334 192	1 719 403	-385 211
расчеты по налогам и сборам	8 043	3 935	4 108
расчеты с государственными внебюджетными фондами	118	81	37
расчеты с персоналом по оплате труда	167	183	-16
расчеты с подотчетными лицами	21 472	1 125	20 347
расчеты с персоналом по прочим операциям	2 650	6 159	-3 509
прочие дебиторы, в том числе:	1 473 704	980 137	493 567
по агентским договорам	1 328 753	931 244	397 509
прочие расчеты	144 951	48 893	96 058
Итого	**5 351 306**	**5 693 671**	**-342 365**
Долгосрочная дебиторская задолженность			
Прочие дебиторы	26 756	39 676	-12 920
Итого	**26 756**	**39 676**	-12 920
Всего дебиторская задолженность	**5 378 062**	**5 733 347**	**-355 285**

Основными покупателями и заказчиками Общества являются аффилированные лица (см. Пояснение 13 Раздела 3).

Авансы, выданные на осуществление капитального строительства, отражены в бухгалтерском балансе в составе внеоборотных активов в сумме 984 080 тыс.руб. на 01.01.2007 г. и 598 205 тыс.руб. на 31.12.2007 г. (см. Пояснение 5 Раздела 2 и Пояснение 2 Раздела 3)

Краткосрочная задолженность прочих дебиторов по состоянию на 31.12.2007 г. возросла по сравнению с прошлым годом на 493 366 тыс. руб. (в 2006 году рост составил 859 400 тыс. руб.) Рост задолженности, в основном, обусловлен увеличением дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по исполнению агентского договора на продажу нефти в сумме 397 509 тыс. руб. (с 931 244 тыс. руб. - на 01.01.2007г., до 1 328 753 тыс. руб. – на 31 12 2007г.).

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность показана за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 26 663 тыс. руб. Резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете отражен на счете 63 «Расчеты по сомнительным долгам».

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	**По состоянию на 31.12.2007**	**По состоянию на 01.01.2007**	**Увеличение/ уменьшение (+/-)**
Поставщики и подрядчики (с НДС)	775 925	849 918	-73 993
задолженность перед персоналом организации	230 754	190 125	40 629
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	21 029	21 188	-159
задолженность по налогам и сборам	639 042	454 499	184 543
прочие кредиторы	48 502	289 794	-241 292
из них: авансы полученные (без НДС)	22 411	270 909	-248 498
расчеты с подотчетными лицами	7 597	4 332	3 265
расчеты с персоналом по прочим операциям	260	844	-584
прочие расчеты, в том числе:	18 234	13 709	4 525
по агентским договорам (с НДС)	5 498	3 477	2 021
прочее	12 736	10 232	2 504
Всего кредиторская задолженность	**1 715 252**	**1 805 524**	**-90 272**

Кредиторская задолженность за текущий год снизилась в основном за счет авансов, полученных от покупателей нефти по агентскому договору на продажу нефти.

12. Имущество, полученное по договорам лизинга

По условиям заключенных Обществом договоров лизинга лизинговое имущество, полученное Обществом в лизинг, учитывается на балансе лизингодателя. По состоянию на 31.12.2007 г. и 01.01.2007 г. договорная стоимость полученного Обществом лизингового имущества, учтенная на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства», составляет 1 284 101 тыс. руб. и 821 805 тыс. руб. соответственно.

Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составят 19 437 тыс. у.е. (без НДС), и в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга составят 8 980 тыс. у.е (без НДС). 1 у.е. приравнивается к 1 долл. США. Пересчет платежей в российский рубль осуществляется по курсу ЦБ РФ на дату исполнения обязательств по оплате.

13. Налоги

В 2007 году сумма начисленных к уплате в бюджет налоговых платежей составила 5 887 649 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование налога	2007 год, тыс. руб.	2006 год, тыс. руб.	Изменения	
				тыс. руб.	%
1	Налог на прибыль	2 108 118	1 153 550	954 568	183
2	НДС	2 098 022	2 399 930	-301 908	87
3	Налог на имущество	151 412	156 917	-5 505	96
4	Земельный налог, арендная плата	62 731	62 557	174	100
5	Налог на доходы физических лиц	594 040	519 153	74 887	114
6	Транспортный налог	15 741	14 605	1 136	108
7	ЕСН и платежи в государственные внебюджетные фонды	854 715	812 706	42 009	105
8	Прочие налоги и сборы	2 870	2 522	348	114
	Итого:	**5 887 649**	**5 121 940**	**765 709**	**115**
	в том числе: в федеральный бюджет	3 451 949	3 455 090	-3 141	100
	в региональный и местный бюджеты	2 435 700	1 666 850	768 850	146

Налог на прибыль

Основной причиной роста налога на прибыль в 2007 году явилось увеличение размера налогооблагаемой прибыли, а именно:
- увеличение прочих доходов вызвало рост прибыли до налогообложения на 2 727 465 тыс.руб., что увеличило сумму налога на 654 592 тыс. руб.;
- увеличение суммы расходов, не принимаемых для целей налогообложения, на 1 434 952 тыс. руб. (в связи с ростом объемов реализации излишков нефти, оприходованных в результате инвентаризации), что вызвало увеличение налога на прибыль на 344 388 тыс. руб.

Сумма налога уменьшилась на 44 412 тыс. руб. в результате представления в 2007 году уточненных налоговых деклараций за предыдущие налоговые периоды к уменьшению на сумму (58341) тыс. руб., в 2006 году сдано уточненных расчетов за предыдущие периоды к уменьшению на сумму (13 929) тыс. руб.

Начисленные в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» показатели представлены в таблице:

Тыс.руб.

Наименование показателя	2007 год	2006 год	Увеличение уменьшение (+/-)
условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	1 115 003	460 502	654 501
постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам (активам)	5 715 621	4 309 204	1 406 417
постоянные налоговые обязательства (активы)	1 371 749	1 034 209	337 540
временные вычитаемые разницы в т.ч. - возникшие -погашенные	(6 083) 159 519 (165 602)	5 543 185 296 (179 753)	(11 626) (25 777) 14 151
отложенные налоговые активы	(1 460)	1 330	(2 790)
временные налогооблагаемые разницы в т.ч. - возникшие -погашенные	(1 571 560) (2 288 825) 717 265	(1 427 046) (1 916 842) 489 796	(144 514) (371 983) 227 469
отложенные налоговые обязательства	(377 174)	(342 491)	(34 683)

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 1 115 003 тыс. руб. (2006 г. – 460 502

тыс. руб.). Условное обязательство рассчитывалось исходя из бухгалтерской прибыли в размере 4 645 844 тыс. руб. (по форме № 2 бухгалтерская прибыль в сумме 4 645 785 тыс. руб., в том числе -59 тыс.руб. убыток по ЕНВД)

Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 5 715 621 тыс. руб. (2006 г. – 4 309 204тыс. руб.), в том числе постоянные разницы отчетного периода на сумму 5 663 252 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, выплат социального характера и других расходов. Также постоянные разницы связаны с представлением уточненных налоговых деклараций за прошлые периоды, в общей сумме 52 369 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы
Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила (6 083) тыс. руб., в том числе за отчетный год (5 849) тыс. руб. (2006 г. – 5 543 тыс. руб.). Прочие вычитаемые временные разницы в сумме (234) тыс. руб. сформированы по поданным уточненным налоговым декларациям, относящимся к прошлым отчетным периодам. Отложенные налоговые активы в размере 1 692 тыс. руб. списаны на счет учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива.

Налогооблагаемые временные разницы
Налогооблагаемые временные разницы составили 1 571 560 тыс. руб., в том числе за отчетный год 1 276 336 тыс. руб.(2006г.- 1 427 046 тыс.руб.). Прочие налогооблагаемые разницы в сумме 295 224 тыс. руб. сформированы по поданным уточненным налоговым декларациям, относящимся к прошлым отчетным периодам. Рост отложенных налоговых обязательств по сравнению с данными на начало 2007 года произошел в связи с ростом отложенных налоговых обязательств по амортизации основных средств, а также в связи с возникновением отложенных налоговых обязательств по землеустроительным работам при подаче уточненных налоговых деклараций. Отложенные налоговые обязательства в размере 2 252 тыс. руб. списаны на счет учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта обязательства.

НДС

Уменьшение суммы НДС, начисленного в 2007 году по сравнению с 2006 годом на 301 908 тыс.руб., объясняется следующим.
При росте в 2007 году выручки от реализации по сравнению с 2006 годом (метод по отгрузке), начисленный НДС от данной выручки в 2007 году меньше на 36 709 тыс.руб. за счет включения в облагаемый оборот 2006 года дебиторской задолженности по мере её оплаты.
В 2007 году принято к вычету НДС по затратам (капитальное строительство, приобретение нефти) больше, чем в 2006 году на 174 341 тыс.руб.
В 2007 году принято к вычету НДС, исчисленного с авансов, больше на 90 858 тыс.руб., в том числе 45 904 тыс.руб. за счет принятия к вычету НДС, начисленного с авансов в 2006 году, реализация по которым прошла в 2007 г.

14. Аффилированные лица

Общество контролируется ОАО «АК «Транснефть», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества.

Список аффилированных лиц ОАО «Сибнефтепровод» по состоянию на 31.12.2007 г.:

Юридические лица (дочерние и зависимые общества):

№ п/п	Наименование	Размер доли (в %) в Уставном капитале	Место нахождения, почтовый адрес	Вид деятельности
1	ООО «Завод керамических материалов»	73,93%	641953, Курганская обл. Каргапольский район, с. Брылино	Производство керамических и строительных материалов
2	ООО Комплексно-строительное управление «Сибнефтепроводстрой»	99,9%	625047, г. Тюмень, п.Антипино, а/я 706	Строительство
3	ЗАО «Санаторий «Прометей»	77,98%	353480, Краснодарский край, г. Геленджик, п. Кабардинка, ул. Мира, 4	Оказание туристических услуг
4	ЗАО «Санаторий «РУСЬ»	99,97%	353470, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Туристическая, 25а.	Оказание санаторно-оздоровительных услуг
5	ООО «Чаши»	99,9%	641950, Курганская обл. Каргапольский район, с. Чаши	Переработка продукции сельского хозяйства
6	ООО «УРС Сибнефтепровод»	99,99%	625019, г.Тюмень, ул.Республики, 204а	Торговля
7	ЗАО «Страховая компания Транснефть»	48%	Россия, 121019, г.Москва, Большой Афанасьевский пер., д.8, стр.3	Оказание услуг по страхованию
8	ООО «Негосударственное (частное) охранное предприятие «Скорпион»	99,9%	625019, г.Тюмень, ул.Республики, 204а	Оказание услуг по охране объектов
9	ООО «Завод керамических изделий»	95%	625019, г.Тюмень, ул.Республики, 204а	Производство керамических и строительных материалов

Физические лица:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Основание, по которому физическое лицо признается аффилированным
1. Члены совета директоров (наблюдательного совета) ОАО «Сибнефтепровод»:		
1.1	Председатель совета директоров: **Григорьев Сергей Викторович**	Протокол №4 от 28.05.2007г. Заседания Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод»
1.2	Член совета директоров Евлахов Сергей Кимович	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №1 от 23.05.2007
1.3	Член совета директоров **Сериков Павел Юрьевич**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №1 от 23.05.2007

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Основание, по которому физическое лицо признается аффилированным
1.4	Член совета директоров **Горев Вадим Геннадьевич**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №1 от 23.05.2007
1.5	Член совета директоров **Пашков Михаил Иванович**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №1 от 23.05.2007
2. Единоличный исполнительный орган		
2	Единоличный исполнительный орган: **Пашков Михаил Иванович**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №3 от 31.05.2006
3. Члены коллегиального исполнительного органа		
3.1.	Председатель правления **Пашков Михаил Иванович**	Решение акционера ОАО «Сибнефтепровод» №3 от 31.05.2006
3.2	Член правления **Богатенков Юрий Васильевич**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №7 от 15.09.2005
3.3	Член правления **Карлышева Татьяна Павловна**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №7 от 15.09.2005
3.4	Член правления **Шарипов Флюс Мукимович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №7 от 15.09.2005
3.5	Член правления **Сюмак Андрей Леонидович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №3 от 22.05.2007
3.6	Член правления **Валуев Алексей Александрович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод», протокол №8 от 24.08.2006
3.7	Член правления **Ярославцев Александр Павлович**	Заседание Совета директоров ОАО «Сибнефтепровод", протокол №8 от 24.08.2006

Юридические лица, входящие в группу «Транснефть» по состоянию на 31.12.2007 г.:

№ п/п	Наименование Общества	Размер доли (в %) в Уставном капитале, либо иное основание, по которому юридическое лицо признается аффилированным
1	ОАО МН «Дружба»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
2	ОАО «Черномортранснефть»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
3	ОАО «Транссибнефть»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
4	ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
5	ОАО «Северные МН»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
6	ОАО «Северо-западные МН»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
7	ОАО «Центрсибнефтепровод»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
8	ОАО «Уралсибнефтепровод»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
9	ОАО «Приволжскнефтепровод»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».

№ п/п	Наименование Общества	Размер доли (в %) в Уставном капитале, либо иное основание, по которому юридическое лицо признается аффилированным
10	ОАО «Гипротрубопровод»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
11	ОАО «Волжский подводник»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
12	ОАО «Связьтранснефть»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
13	ОАО «ЦТД Диаскан»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
14	ЗАО «Центр метрологического обеспечения»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
15	ООО «ТрансПресс»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
16	ООО «Балтнефтепровод»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть» и его дочерними обществами
17	ООО «ЦУП ВСТО»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть».
18	ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть» и его дочерними обществами
19	ООО «Востокнефтепровод»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».
20	ООО «Транснефть Финанс»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть».
21	НПФ «Транснефть»	Общество входит в Группу предприятий, контролируемых «АК «Транснефть».

ОАО «ЦУП «Стройнефть» и ООО «Торговый Дом «Транснефть» выбыли из состава юридических лиц, входящих в группу «Транснефть», в связи с ликвидацией в 2007г.

Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество продавало свою продукцию, товары, работы, услуги следующим аффилированным лицам, входящим в группу ОАО «АК «Транснефть»:

тыс. руб.

Наименование Общества	Выручка от продаж (без НДС)		Увеличение/ уменьшение (+/-)
	2007г.	2006г.	
ОАО «АК «Транснефть»	21 424 683	21 261 630	163 053
ОАО «Дружба»	8 879	10 051	(1 172)
ОАО «Черномортранснефть»	7 145	5 484	1 661
ОАО «Транссибнефть»	13 438	20 783	(7 345)
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	15 981	28 302	(12 321)
ОАО «Северные МН»	7 821	5 326	2 495
ОАО «Северо-западные МН»	38 031	31 381	6 650
ОАО «Центрсибнефтепровод»	8 447	25 973	(17 526)
ОАО «Уралсибнефтепровод»	23 338	27 320	(3 982)
ОАО «Приволжскнефтепровод»	9 271	16 703	(7 432)

Наименование Общества	Выручка от продаж (без НДС)		Увеличение/ уменьшение (+/-)
	2007г.	2006г.	
ООО «Балтнефтепровод»	22 461	14 378	8 083
ОАО "Востокнефтепровод"	14 368		14 368
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	216	802	(586)
ОАО «Гипротрубопровод»	3	4	(1)
ОАО «Волжский подводник»	5 530	146	5 384
ОАО «Связьтранснефть»	20 373	19 620	753
ОАО «ЦТД Диаскан»	6 300	13 225	(6 925)
ООО "Транснефть Финанс"	18 314	10 007	8 307
ООО «ЦУП ВСТО»	223 668	14 712	208 956
ОАО «ЦУП Стройнефть»		1 425	(1 425)
Итого	**21 868 267**	**21 507 272**	**360 995**

Цены на услуги по транспортировке нефти определялись исходя из тарифов, установленных договором подряда с ОАО «АК «Транснефть». Цены на прочие услуги и продукцию, поставленные Обществом организациям Группы и полученные от этих организаций, определялись в соответствии с обычными условиями торгового оборота на основании заключенных договоров.

Продажи дочерним и зависимым обществам ОАО «Сибнефтепровод» составили:

тыс. руб.

Наименование Общества	Выручка от продаж (без НДС)		Увеличение/ уменьшение (+/-)
	2007г.	2006г.	
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	19 164	51 223	(32 059)
ООО «Завод керамических материалов»	1 592	1 016	576
ООО «Чаши»	142	199	(57)
ЗАО «Санаторий Русь»	1658	1 665	(7)
ООО «УРС»	4586	4 191	395
ЗАО «Санаторий «Прометей»	97	209	(112)
Итого	**27 239**	**58 503**	**(31 264)**

Продажа продукции дочерним и зависимым обществам осуществлялась на обычных коммерческих условиях на основании заключенных договоров.

Закупки у аффилированных лиц

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица, входящие в группу ОАО «АК «Транснефть»:

тыс. руб.

Наименование Общества	2007 г. (без НДС)	2006 г. (без НДС)	Увеличение/ уменьшение (+/-)
ОАО «АК «Транснефть» (услуги)	139 378	65 534	73 844
ОАО «МН Дружба» (закупка товарно-материальных ценностей)	758	478	280
ОАО «Черномортранснефть» (закупка товарно-материальных ценностей)	23 703	19 503	4 200
ОАО «Транссибнефть» (закупка прочих материальных ценностей)	19 602	13 035	6 567

Наименование Общества	2007 г. (без НДС)	2006 г. (без НДС)	Увеличение/ уменьшение (+/-)
ОАО «Верхневолжскнефтепровод» (закупка товарноматериальных ценностей)	70 040	42 610	27 430
ОАО «Северные МН» (закупка основных средств)	2 463	100	2 363
ОАО «Северо-западные МН» (закупка товарноматериальных ценностей)	5 676	6 829	(1 153)
ОАО «Центрсибнефтепровод» (закупка товарноматериальных ценностей, основных средств)	91 751	59 072	32 679
ОАО «Уралсибнефтепровод» (закупка товарноматериальных ценностей, услуг)	902	2 418	(1 516)
ОАО «Приволжскнефтепровод» (закупка товарноматериальных ценностей)	11 463	3 972	7 491
ООО «Балтнефтепровод» (услуги по хранению)	2 688	2 957	(269)
ОАО «Гипротрубопровод» (закупка основных средств)	2 058	33 382	(31 324)
ОАО «Связьтранснефть» (закупка товарноматериальных ценностей, услуг связи)	967 560	796 188	171 372
ОАО «ЦТД Диаскан» (закупка основных средств, товарноматериальных ценностей, услуг диагностики)	184 897	481 726	(296 829)
ЗАО «Центр метрологического обеспечения» (закупка основных средств)	501	278	223
ООО «Транснефть Финанс» (услуги по ведению бухгалтерского учета)	257 761	113 994	143 767
ОАО «ЦУП Стройнефть» (закупка основных средств, товарноматериальных ценностей)	101 518	146 800	(45 282)
ЗАО «СК «Транснефть» (услуги страхования)	127 699	146 137	(18 438)
НПФ «Транснефть» (негосударственное пенсионное страхование)	496 570	458 496	38 074
Итого	**2 506 988**	**2 393 509**	**113 479**

Закупки у дочерних обществ ОАО «Сибнефтепровод» составили:

тыс. руб.

Наименование Общества	2007 г. (без НДС)	2006 г. (без НДС)	Увеличение/уменьшение (+/-)
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	3 742	5 774	(2 032)
ООО «ЗКМ»		12	(12)
ЗАО «ТК «Прометей»	7775	10 955	(3 180)
ЗАО «Санаторий Русь»	9818	11 697	(1 879)
ООО «УРС»	208625	175 852	32 773
Итого	**229 960**	**204 290**	**25 670**

Операции с дочерними обществами проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря 2007 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

тыс. руб.

	2007 г.	2006 г.
Дебиторская задолженность Общества (с НДС)		
Покупатели и заказчики		
ОАО «АК «Транснефть»	2 420 806	2 904 559
ОАО «МН Дружба»	78	702
ОАО «Черномортранснефть»	1 024	1 318
ОАО «Транссибнефть»	247	1 907
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	-	19 657
ОАО «Северные МН»	11	-
ОАО «Северо-западные МН»	1 812	2 259
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	454
ОАО «Уралсибнефтепровод»	93	3 630
ОАО «Приволжскнефтепровод»	1 051	468
ООО «Балтнефтепровод»	246	3 133
ООО "Востокнефтепровод"	6 634	-
ОАО «Связьтранснефть»	765	504
ОАО «ЦТД Диаскан»	-	180
ООО «Транснефть Финанс»	1 581	1 969
ООО «ЦУП ВСТО»	32	3 800
ОАО «ЦУП Стройнефть»	-	57
Итого	**2 434 380**	**2 944 597**
Авансы выданные		
ОАО «АК «Транснефть»	2 506	46 933
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	2 868	421
ОАО «Северо-западные МН»	4	4
ОАО «Центрсибнефтепровод»	11 200	3 361
ОАО «ЦТД Диаскан»	7 206	-
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	116
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	-	58 529
Итого	**23 784**	**109 364**
Авансы, выданные на осуществление капвложений		
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	152	-
ОАО «Центрсибнефтепровод»	465	-
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	-	249 661
Итого	**617**	**249 661**
Прочие дебиторы		
ОАО «АК «Транснефть»	1 328 753	931 244
ООО «Транснефть Финанс»	9	12
Итого	**1 328 762**	**931 256**
Всего дебиторская задолженность	**3 787 543**	**4 234 878**
Кредиторская задолженность Общества		
Поставщики и подрядчики (с НДС)		
ОАО «АК «Транснефть»	2 017	30
ОАО «Черномортранснефть»	352	22
ОАО «Транссибнефть»	2 451	6 950
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	1 849	4 931
ОАО «Северо-западные МН»	19	-
ОАО «Центрсибнефтепровод»	33	2 019
ОАО «Уралсибнефтепровод»	1	17
ОАО «Приволжскнефтепровод»	6	556

	2007 г.	2006 г.
ООО «Балтнефтепровод»	275	44
ОАО «Связьтранснефть»	42 829	36 363
ОАО «ЦТД Диаскан»	76 004	86 206
ООО «Транснефть Финанс»	27 781	14 382
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	-	93 059
Итого	**153 617**	**244 579**
Авансы полученные (без НДС)		
ОАО «МН Дружба»	20	84
ОАО «Черномортранснефть»	319	417
ОАО «Транссибнефть»	23	553
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	15	177
ОАО «Северные МН»	-	7
ОАО «Северо-западные МН»	331	187
ОАО «Уралсибнефтепровод»	5	518
ОАО «Приволжскнефтепровод»	49	301
ООО «Балтнефтепровод»	122	108
ОАО «Связьтранснефть»	6	29
ООО «ЦУП ВСТО»	-	3 722
ОАО «ЦУП «Стройнефть»	-	1
Итого	**890**	**6 104**
Прочие кредиторы (сНДС)		
ОАО «АК «Транснефть»	5 506	4 260
ОАО «Транссибнефть»	23	-
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	10	-
Итого	**5 539**	**4 260**
Всего кредиторская задолженность	**160 046**	**254 943**

Дебиторская и кредиторская задолженность дочерних обществ ОАО «Сибнефтепровод» составила:
тыс.руб.

	2007 г. (с НДС)	2006 г. (с НДС)
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА (в том числе авансы выданные, прочая дебиторская задолженность)		
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	115 588	4 358
ООО «Чаши»	10 604	12 600
ООО « УРС «Сибнефтепровод»	854	1 098
ЗАО Санаторий «Русь»	-	306
Итого	**127 046**	**18 362**
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	2 007	-
ООО «Чаши»	-	31
ООО «УРС «Сибнефтепровод»	1 587	2 604
ЗАО «Санаторий «Прометей»	125	8
ООО ЧОП «Скорпион»	30	-
ООО «ЗКМ»	4 020	-
ЗАО Санаторий «Русь»	7	-
Итого	**7 776**	**2 643**

Вознаграждения директорам

В 2007 г. Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии и другие выплаты, связанные с трудовыми отношениями) на общую сумму 21 114 тыс. руб. (2006 г. – 17 508 тыс. руб.).

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

15. Обеспечения обязательств и платежей полученные.

По состоянию на 31.12.2007 года Обществом получены банковские гарантии в обеспечение обязательств поставщиками и подрядчиками по договорам поставки, выполнения строительно-монтажных, капитального ремонта на объектах плана 2007-2008 годов в сумме 387 132 тыс. руб.(на 31.12.2006г – нет).

16. Имущество, переданное в оперативное управление.

В забалансовом учете Общества по состоянию на 31.12.2007г. отражена стоимость имущества, переданного в оперативное управление Некоммерческому образовательному учреждению ТУЦ в сумме 67 785 тыс. руб.

17. Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является оказание услуг ОАО «АК «Транснефть» по транспортировке нефти. Выручка по данному виду деятельности в текущем году составила 21 424 666 тыс. руб., что составляет 83 процента от общей суммы выручки (в 2006 году – 19 639 348 тыс. руб. или 87 процентов). Выручка от продажи товаров в текущем году составила 3 865 359 тыс. руб. или 15 процентов (в 2006 году – 2 490 864 тыс. руб. или 11 процентов). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не образуют отдельных сегментов, выручка по которым составила 472 978 тыс. руб. (в 2006 году – 547 930 тыс. руб.). Общая сумма выручки по Обществу составила 25 763 003 тыс. руб. (в 2006 году – 22 678 142 тыс. руб.)

Выручка сегмента формируется в результате операций с внешними покупателями.

Прибыль, относящаяся к сегменту транспортировка нефти, составляет 4 486 038 тыс. руб. (в 2006 году – 3 786 834 тыс. руб.), прибыль, относящаяся к сегменту продажа товаров, составляет 308 551 тыс. руб. (в 2006 году – 225 112 тыс. руб.), убыток по другим видам деятельности, которые не образуют отдельных сегментов, составляет 211 610 тыс. руб. (в 2006 году прибыль – 103 794 тыс. руб.). Общая сумма прибыли составляет 4 582 979 тыс. руб. (в 2006 году – 4 115 740 тыс. руб.)

Распределение прибыли сегмента произведено без управленческих расходов.

Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия закрепленной базы распределения. Расходы по налогу на прибыль (условному налогу на прибыль) не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента.

Капитальные вложения по сегменту транспортировка нефти – 4 131 928 тыс. руб. (2006 год – 2 649 316 тыс. руб.). Капитальные вложения сегмента включают капитальные вложения сегмента в основные средства. Капитальные вложения по другим видам деятельности, не образующих отдельных сегментов, составляют 91 220 тыс. руб. (в 2006 году – 73 516 тыс. руб.). Общая сумма капитальных вложений оставляет 4 223 148 тыс. руб. (в 2006 году 2 722 832 тыс. руб.).

Амортизационные отчисления по сегменту транспортировка нефти – 2 892 011 тыс. руб. (2006 год – 2 744 285 тыс. руб.). Амортизационные отчисления по другим видам деятельности, которые не образуют отдельных сегментов, составляет 63 847 руб. (в 2006году – 76 152 тыс. руб.). Амортизационные отчисления сегмента определены исходя из начисленных в течение периода амортизационных отчислений по основным средствам и нематериальным активам. Общая сумма амортизационных отчислений по Обществу составила 2 955 858 тыс. руб. (в 2006 году – 2 820 437 тыс. руб.).

Активы по сегменту транспортировка нефти – 39 431 691 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 39 395 812 тыс. руб.), активы по сегменту продажа товаров – 7 126 209 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 4 981 080 тыс. руб.), активы по другим видам деятельности, которые не образуют отдельных сегментов, составляют – 950 162 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 905 651 тыс. руб.)

Активы сегмента включают основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные и оборотные активы.

Активы (за исключением напрямую относимых к сегменту) и обязательства по сегментам рассчитаны пропорционально выручке сегментов.

Финансовые вложения, отложенные налоговые активы, денежные средства не включаются в состав активов сегментов. Активы, не распределяемые по сегментам – 1 852 686 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 1 779 457 тыс. руб.). Общая сумма активов составляет 49 360 748 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 47 062 000 тыс. руб.).

Обязательства по сегменту транспорт нефти – 1 550 411 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 1 800 293 тыс. руб.), обязательства по сегменту продажа товаров – 280 195 тыс. руб. (на 01.01.2007г. – 227 623 тыс. руб.) Обязательства по другим видам деятельности, которые не образуют отдельных сегментов, составляют 37 359 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 41 386 тыс. руб.).

К обязательствам сегментов относятся долгосрочные и краткосрочные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль (включая отложенные налоговые обязательства), долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов и доходов будущих периодов. Обязательства, не распределяемые по сегментам, составляют 3 147 646 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 2 806 956 тыс. руб.). Общая сумма обязательств по Обществу составила 5 015 611 тыс. руб. (на 01.01.2007 – 4 876 258 тыс. руб.).

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

18. События после отчетной даты

В январе 2008 года Советом директоров Общества было принято решение о выкупе доли ООО «Стройтрансгаз» в уставном капитале ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой», увеличив долю Общества в уставном капитале ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой» до 100% (или на 400 тыс. руб.) и внесении дополнительного вклада в уставный капитал дочернего общества ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой» в размере 700 000 тыс. руб. Доля Общества составит 889 629 тыс. руб. (100% от уставного капитала ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»).

В феврале 2008 года Обществом и другими участниками ООО «Завод керамических материалов» принято решение об уменьшении уставного капитала ООО «ЗКМ» на 60 321 тыс. руб. в соответствии со статьей 24 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью». В результате уменьшения уставного капитала ООО «ЗКМ», доля Общества составит 99,9977%, или 171 111 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2007г. доля Общества в уставном капитале ООО «ЗКМ» составила 171 111 тыс. руб., что соответствовало 73,93 процентам.

В январе 2008 года зарегистрированы изменения в учредительные документы ООО «Востокнефтепровод», принятые протоколом №5 от 03.07.2007г. В результате доля ОАО «Сибнефтепровод» в уставном капитале ООО ««Востокнефтепровод» уменьшилась на 1,685% и составила 2,121%.

19. Условные факты хозяйственной деятельности.

1. Общество является участником ряда арбитражных процессов, но, по мнению Правления Общества, результат арбитражных процессов не окажет существенного влияния на финансовое положение Общества.

2. На отчетную дату у Общества имеется поручительство по кредиту, полученному дочерним предприятием ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой» в размере 100 000 тыс. руб. Несмотря на убыточность ООО «КСУ», вероятность того, что кредит будет погашен в установленные сроки, высокая.

Генеральный директор М.И.Пашков

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная
организация, осуществляющая ведение бухгалтерского
учета ОАО «Сибнефтепровод» в лице Директора
филиала в г. Тюмень, действующего на основании
доверенности № 1268/07 от 02.07.2007 Т.В.Баскова

29 февраля 2008 г.

Акционеру

Открытого акционерного общества

«Сибнефтепровод»

Аудиторское заключение

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества

«Сибнефтепровод»

за период с 1 января по 31 декабря 2007 года

Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Краснопресненская набережная, дом 18, комплекс «Башня на Набережной», блок «С».
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Лицензия:	№ Е 003330 на осуществление аудиторской деятельности, выдана на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 17 января 2003 года № 9. Срок действия лицензии продлен до 17 января 2013 года.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении:	Член Аудиторской Палаты России. Член Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод».
Место нахождения (юридический адрес):	625048, город Тюмень, улица Республики, дом 139.
Почтовый адрес:	625048, город Тюмень, улица Республики, дом 139.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Администрацией Ленинского района города Тюмени. Постановление № 76/93 от 25 июля 1994 года. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Тюмени № 3 за № 1027200789220 2 сентября 2002 года. Свидетельство серии 72 № 000161655.

Аудиторское заключение

Акционеру Открытого акционерного общества

«Сибнефтепровод»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод» (далее – «Общество») за период с 1 января по 31 декабря 2007 года включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность на 50 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2007 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2007 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2007 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2007 год;
  - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в выражении на основании проведенного аудита мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» (с учетом последующих изменений и дополнений), федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России и Институтом профессиональных бухгалтеров и аудиторов России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что за исключением факта, изложенного ниже, проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

Предоставленная нам информация, подготовленная организацией, осуществляющей оценочную деятельность, в отношении пересчета восстановительной стоимости объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности, проведенного Обществом для целей их переоценки по состоянию на 1 января 2007 года, была недостаточной для проведения необходимых аудиторских процедур. Мы также не имели

возможности получить необходимые доказательства с помощью альтернативных аудиторских процедур. Суммарное увеличение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2007 года составило 430 903 тыс. рублей и было отражено по статьям 120 «Основные средства», 135 «Доходные вложения в материальные ценности» и 420 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса в сумме 583 112 тыс. рублей в части дооценки и в сумме 152 209 тыс. рублей по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса в части уценки. Как следствие, мы не имели возможности определить, необходимо ли вносить корректировки в указанные выше показатели.

По нашему мнению, за исключением корректировок (при наличии таковых), которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы имели возможность получить достаточные подтверждения в отношении обстоятельства, указанного в предыдущем абзаце, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2007 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 года включительно, и порядок ведения Обществом бухгалтерского учета, на основании данных которого составлена финансовая (бухгалтерская) отчетность, соответствует во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

4 апреля 2008 года

Астанькович Татьяна Николаевна

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 15 февраля 2008 года № 17/08)

Каргина Евгения Расимовна

Руководитель аудиторской проверки,
квалификационный аттестат на право осуществления
аудиторской деятельности в области общего аудита
№ К025646, без ограничения срока действия.

Бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод»
за 2008 год

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 25 " февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2008г.

	Коды
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 \ 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	316	214
Основные средства	120	37 582 749	38 006 212
Незавершенное строительство	130	846 039	1 641 421
Авансы на капитальные вложения	131	598 205	1 157 932
Материалы, предназначенные для капитального строительства	132	11 802	42 066
Доходные вложения в материальные ценности	135	350 956	379 451
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 682 775	2 383 177
Отложенные налоговые активы	145	126 930	143 939
Прочие внеоборотные активы	150	873 467	1 003 280
Итого по разделу I	190	42 073 239	44 757 692
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 449 229	1 491 321
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	426 827	718 731
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	19 429	126 419
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 948 745	552 506
товары отгруженные	215	-	9 842
расходы будущих периодов	216	54 228	83 823
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	41 432	203 347
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	26 756	8 009
в том числе:			
покупатели, заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 726 438	6 493 933
в том числе:			
покупатели, заказчики	241	2 530 960	4 050 616
Краткосрочные финансовые вложения	250	59 304	-
Денежные средства	260	21 575	14 644
Прочие оборотные активы	270	2 760	859
Итого по разделу II	290	7 325 407	8 212 113
БАЛАНС	300	49 398 646	52 969 805

к аудиторскому заключению
ЗАО "Правительственные аудиторские услуги"
Дата 27.02.2009
Аудитор

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	**410**	**1 962**	**1 962**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	-	-
Добавочный капитал	**420**	**24 361 419**	**24 304 628**
Резервный капитал	**430**	**294**	**294**
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	294	294
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**470**	**20 019 360**	**22 621 418**
Итого по разделу III	**490**	**44 383 035**	**46 928 302**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**510**	-	-
Отложенные налоговые обязательства	**515**	**2 000 021**	**2 241 112**
Прочие долгосрочные обязательства	**520**	**9 799**	**9 168**
Итого по разделу IV	**590**	**2 009 820**	**2 250 280**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**610**	**427**	-
Кредиторская задолженность	**620**	**1 715 252**	**2 099 285**
в том числе: поставщики и подрядчики	621	775 925	1 062 878
задолженность перед персоналом организации	622	230 754	269 766
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	21 029	19 489
задолженность по налогам и сборам	624	638 268	591 171
прочие кредиторы	625	49 276	155 981
из них: авансы полученные	626	22 411	118 946
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	**630**	-	-
Доходы будущих периодов	**640**	**892 050**	**716 464**
Резервы предстоящих расходов	**650**	**398 062**	**975 474**
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	-	-
Итого по разделу V	**690**	**3 005 791**	**3 791 223**
БАЛАНС	**700**	**49 398 646**	**52 969 805**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	5 545 452	5 507 079
в том числе: по лизингу	911	1 284 101	1 281 223
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	321 777	98 727
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	676	61
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	390 309	595 141
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	105 523	8 205 731
Износ жилищного фонда	970	26 210	29 381
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	6 046	7 089
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	161 396	187 256
Стоимость других ценностей	991	518 358	673 456
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**45 275 085**	**47 644 766**

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

2 марта 2009 г.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата _____ 2009 Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

Аудитор

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 25 " февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2008 год

	Коды
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	31 549 250	25 760 921
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(25 957 773)	(21 043 177)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**5 591 477**	**4 717 744**
Коммерческие расходы	030	(236 025)	(134 406)
Управленческие расходы	040	(2 758 582)	(2 300 098)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**2 596 870**	**2 283 240**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 719	2 199
Проценты к уплате	070	(81)	(61)
Доходы от участия в других организациях	080	7 227	910
Прочие доходы	090	4 827 355	4 996 819
Прочие расходы	100	(1 875 198)	(2 637 322)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**5 557 892**	**4 645 785**
Отложенные налоговые активы	141	19 061	(1 460)
Отложенные налоговые обязательства	142	(241 264)	(377 174)
Текущий налог на прибыль	150	(2 724 484)	(2 166 459)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	(60 972)	58 341
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(3 087)	(198)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	(2 052)	(1 692)
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	173	2 252
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**2 545 267**	**2 159 395**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 675 912	1 372 418
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	1 298	1 101
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220		

Приложение к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата 27 МАР 2009

Аудитор

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	5 365	(639)	1 619	(952)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	14 022	(1 687)	18 872	(1 654)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	2 771	-	5 494	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	969	(2 880)	195	(103)
Отчисления в оценочные резервы	270	x	(344 983)	x	(1 975)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	178	(6)	198	-

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009 г.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата 27 МАР 2009

Аудитор

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефт
от " 25 " февраля 2009 г. № 2
для годовой бухгалтерской отчетност

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2008 год

		Коды
	Форма № 3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

1. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему отчетному периоду	010	1 962	23 860 776	294	17 891 801	41 754 833
2007 г.						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	583 772	x	(152 209)	430 903
Прочие изменения	013	x	-	x	6	6
Остаток на 1 января предыдущего года	020	1 962	24 443 888	294	17 739 598	42 185 742
Результат от пересчета иностранных валют	021	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	022	x	x	x	2 159 395	2 159 395
Дивиденды	023	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	035	x	(82 469)	x	82 469	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	040	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	041	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	042	-	x	-	-	-
вклада Участника	043	-	-	x	x	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	051	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	052	-	x	-	-	-
выбытия библиотечного фонда	053	x	-	x	x	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	1 962	24 361 419	294	19 981 462	44 345 137
2008 г.						
Изменения в учетной политике	070	x	-	x		-
Результат от переоценки объектов основных средств	080	x	-	x	-	-
Переоценка ценных бумаг	085	x	x	x	37 898	37 898
Прочие изменения	090	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	1 962	24 361 419	294	20 019 360	44 383 035
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	2 545 267	2 545 267
Дивиденды	103	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	115	x	(56 791)	x	56 791	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x		-
вклада Участника	124	-	-	x	x	-
корректировка переоценки основных средств	125	-	-	-	-	-
прочее	126	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	-	-	-
выбытия библиотечного фонда	134	x	-	x	x	-
корректировка переоценки основных средств	135	x	-	x		-
прочее	136	-		-		-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	1 962	24 304 628	294	22 621 448	46 928 302

Приложение к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 27 МАЙ 2009

Форма 0710

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	150	294	-	-	294
данные отчетного года	151	294	-	-	294
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	152	-			-
данные отчетного года	153	-		-	-
Оценочные резервы					
по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160			-	-
данные отчетного года	161	-			-
под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	16 022	1 975	(2 633)	15 364
данные отчетного года	163	15 364	-	-	15 364
под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	344 983	-	344 983
под условные факты хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	26 663	-	-	26 663
данные отчетного года	167	26 663		-	26 663
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172	-	-	-	-
данные отчетного года	173	-	-	-	-
на выплату ежегодного вознаграждения					
данные предыдущего года	174	363 846	398 062	(363 846)	398 062
данные отчетного года	175	398 062	975 474	(398 062)	975 474
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
под кап.строительство и кап.ремонт					
данные предыдущего года	178	-	-	-	-
данные отчетного года	179	-	-	-	-

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПравоторазусКупис Аудит"

дата 27 МАР 2019

Аудитор

Форма 0710003 с

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	45 275 085		47 644 766	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе: приобретение материальных ценностей	211	-	-	-	-
возмещение убытков	212	-	-	-	-
прочие цели	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	220	-	-	-	-
в том числе: финансирование капитальных вложений	221	-	-	-	-
финансирование НИОКР	222	-	-	-	-
прочие	223	-	-	-	-

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 27 МАР 2009

Аудитор

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 25 " февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2008 год

	Коды
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводы нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Показатель			
наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**14 543**	**2 698**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	35 997 083	30 234 257
Бюджетные ассигнования	120	-	-
Поступление финансирования от материнской компании	130	410	75
Поступление денежных средств от продажи иностранной валюты	140	59 091	1 863
Поступления иностранной валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	-	-
Прочие доходы	145	1 385 322	441 966
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(15 159 394)	(13 183 843)
на оплату труда	160	(4 733 066)	(3 920 197)
на выплату дивидендов, процентов	170	(70)	(55)
на расчеты по налогам и сборам	180	(7 462 596)	(5 136 297)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(511 277)	(460 295)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	(225 662)	(7 838)
Сумма проданной иностранной валюты	192	(73 111)	(1 864)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении иностранной валюты на внутреннем рынке	193	-	-
Прочие расходы	195	(3 028 328)	(2 995 379)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**6 248 402**	**4 972 393**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	7 271	42 003
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	70 983	119 107
Полученные дивиденды	230	7 227	910
Полученные проценты	240	2 128	1 874
Поступления в погашение займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	28 354	89 326
Приобретение дочерних организаций	280	(700 400)	(259)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(5 018 691)	(4 291 179)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(173 592)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Возврат финансирования на создание, приобретение внеоборотных активов	320	-	-
Прочее выбытие	330	(5 457)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(5 608 585)**	**(4 211 810)**

к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата 27 МАР 2009

Аудитор

Форма 0710004 с.2

Показатель			
наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(427)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(640 931)	(748 738)
Прочее выбытие	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**(641 358)**	**(748 738)**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**(1 541)**	**11 845**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**13 002**	**14 543**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 27 [illegible] 2009

Аудитор

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 25 " февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2008 год

	Коды
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма/ форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	400	91	-	491
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	223	91	-	314
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	177	-	-	177
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	1 507	-	-	1 507

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	1 591	1 784
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности	060	216	284
	070	-	-
Деловая репутация организации	080	-	-
Прочие	090	1 375	1 500

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	6 961 014	680 905	(15 319)	7 626 600
Сооружения и передаточные устройства	111	63 063 972	870 112	(54 853)	63 879 231
Машины и оборудование	112	15 294 223	1 169 229	(139 824)	16 323 628
Транспортные средства	113	965 805	893 353	(63 565)	1 795 593
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	249 111	13 108	(7 456)	254 763
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	202	-	-	202
Другие виды основных средств	118	2 611	-	(633)	1 978
Земельные участки и объекты природопользования	119	308	-	(12)	296
Итого	120	86 537 246	3 626 707	(281 662)	89 882 291

к аудиторскому заключению
ЗАО Аудит

Дата 27 МАР 2009

Аудитор

Форма 0710005 с.2

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**130**	**579 178**	**909 960**
в том числе: здания	131	109 239	130 750
сооружения и передаточные устройства	132	183 560	216 643
машины и оборудование	133	248 242	362 387
транспортные средства	134	16 897	176 033
производственный и хозяйственный инвентарь	135	20 677	24 147
рабочий скот	136	-	-
продуктивный скот	137	-	-
многолетние насаждения	138	-	-
другие виды основных средств	139	563	-
Амортизация основных средств - всего	**140**	**48 954 497**	**51 876 079**
в том числе: здания	141	3 164 752	3 324 226
сооружения и передаточные устройства	142	34 239 288	36 159 975
машины и оборудование	143	10 578 004	11 417 185
транспортные средства	144	809 927	792 655
производственный и хозяйственный инвентарь	145	161 827	181 066
рабочий скот	146	-	-
продуктивный скот	147	-	-
многолетние насаждения	148	41	42
другие виды основных средств	149	658	930
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	**100 360**	**100 360**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**5 545 452**	**5 507 079**
в том числе: здания	161	3 331	19 367
сооружения и передаточные устройства	162	13 925	13 816
машины и оборудование	163	571 633	611 167
транспортные средства	164	698 094	641 863
производственный и хозяйственный инвентарь	165	4 927	4 344
рабочий скот	166	-	-
продуктивный скот	167	-	-
многолетние насаждения	168	-	-
другие виды основных средств	169	4 253 542	4 216 522
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**170**	**19 178**	**373 303**

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 27 МАР 2019
Аудитор

СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств и доходных вложений:	код	Основные средства		Доходные вложения	
		На начало отчетного года	На начало предыдущего года	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4	5	6
первоначальной (восстановительной) стоимости - всего	**171**	**-**	**284 011**	**-**	**(2 346)**
в том числе: здания	171.1	-	(127 835)	-	(619)
сооружения и передаточные устройства	171.2	-	295 516	-	(269)
машины и оборудование	171.3	-	101 406	-	(1 461)
транспортные средства	171.4	-	19 035	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	171.5	-	(3 577)	-	3
рабочий скот	171.6	-	-	-	-
продуктивный скот	171.7	-	-	-	-
многолетние насаждения	171.8	-	4	-	-
другие виды основных средств	171.9	-	(538)	-	-
амортизации - всего	**172**	**-**	**(147 607)**	**-**	**(1 631)**
в том числе: здания	172.1	-	(42 778)	-	(695)
сооружения и передаточные устройства	172.2	-	(208 396)	-	(49)
машины и оборудование	172.3	-	89 330	-	(890)
транспортные средства	172.4	-	15 286	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	172.5	-	(1 054)	-	3
рабочий скот	172.6	-	-	-	-
продуктивный скот	172.7	-	-	-	-
многолетние насаждения	172.8	-	1	-	-
другие виды основных средств	172.9	-	4	-	-

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	**210**	**-**	**-**	**-**	**-**
Имущество для передачи в аренду - всего	**220**	**376 976**	**87 398**	**(54 743)**	**409 631**
в том числе: здания	221	353 844	87 369	(54 710)	386 503
сооружения и передаточные устройства	222	3 330	-	-	3 330
машины и оборудование	223	19 628	29	(1)	19 656
транспортные средства	224	-	-	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	225	144	-	(32)	112
многолетние насаждения	226	-	-	-	-
другие виды основных средств	227	30	-	-	30
Итого	**230**	**376 976**	**87 398**	**(54 743)**	**409 631**

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности - всего	**240**	**26 020**	**30 180**
в том числе: здания	241	12 432	13 029
сооружения и передаточные устройства	242	939	1 251
машины и оборудование	243	12 533	15 788
транспортные средства	244	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	245	116	112
многолетние насаждения	246	-	-
другие виды основных средств	247	-	-

Приложение
к аудиторскому заключению
АО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Дата 27 МАР 2019

Аудитор

Форма 0710005 с.4

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе: научно-исследовательские работы	311	-	-	-	-
опытно-конструкторские работы	312	-	-	-	-
технологические работы	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	320	7 618	4 681

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
	330	-	-

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1 698 139	2 398 541	-	-
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	692 917	1 393 319	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	59 304	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	**540**	**1 698 139**	**2 398 541**	**59 304**	**-**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	**570**	-	-	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-		-

ПРИЛОЖЕНИЕ -
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 27 МАЙ 2009

Аудитор

Форма 0710005 с.5

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	**610**	**5 351 306**	**7 678 528**
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 510 960	4 050 616
авансы выданные	612	1 334 192	1 959 871
расчеты по налогам и сборам	613	8 029	119 826
прочая	614	1 498 125	1 548 215
долгосрочная - всего	**620**	**26 756**	**8 009**
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	528	528
прочая	623	26 228	7 481
Итого	**630**	**5 378 062**	**7 686 537**
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	**640**	**1 715 679**	**2 099 285**
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	775 925	1 062 878
авансы полученные	642	22 411	118 946
расчеты по налогам и сборам	643	638 268	591 171
кредиты	644	-	-
займы	645	427	-
прочая	646	278 648	326 290
долгосрочная - всего	**650**	**2 009 820**	**2 250 280**
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
отложенные налоговые обязательства	653	2 000 021	2 241 112
прочая	654	9 799	9 168
Итого	**660**	**3 725 499**	**4 349 565**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	11 521 930	8 017 940
Затраты на оплату труда	720	4 436 703	3 337 336
Отчисления на социальные нужды	730	733 914	623 388
Амортизация	740	3 110 905	2 942 967
Прочие затраты	750	9 265 760	8 555 702
Итого по элементам затрат	**760**	**29 069 212**	**23 477 333**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]):			
незавершенного производства	765	106 990	(348)
расходов будущих периодов	766	147 859	106 059
резервов предстоящих расходов	767	577 412	34 216
фактической себестоимости готовой продукции	768	-	-
товаров отгруженных (в части готовой продукции)	769	9 842	

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата 27 МАЙ 2009

Аудитор

Форма 0710005 с 6

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	**810**	390 309	595 141
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	390 309	595 141
из них: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	390 309	595 141
Выданные – всего	**830**	**105 523**	**8 205 731**
в том числе: векселя	831	4 500	4 500
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из них: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	**910**	-	-
в том числе: трансферты населению	911	-	-
оплата льгот по коммунальным услугам	912	-	-
субсидии	913	-	-
прочие	914	-	-

Показатель		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты	**920**	-	-	-	-

Руководитель _____ Ю.В.Богатенкова
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности

ОАО «Сибнефтепровод»

за 2008 год

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 27 [illegible] 2009

Аудитор

1 **Общие сведения** 3
2 **Раскрытие учетной политики и существенных показателей** 4
2.1 *Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская отчетность* 4
2.2 *Изменения учетной политики* 4
2.3 *Данные за период, предшествующий отчетному* 5
2.4 *Активы и обязательства в иностранной валюте* 8
2.5 *Основные средства* 9
2.6 *Незавершенное строительство* 10
2.7 *Финансовые вложения* 10
2.8 *Материально-производственные запасы* 11
2.9 *Незавершенное производство* 12
2.10 *Расходы будущих периодов* 12
2.11 *Дебиторская и кредиторская задолженность* 13
2.12 *Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию* 13
2.13 *Резервы предстоящих расходов* 14
2.14 *Имущество, полученное по договорам аренды (в том числе лизинга)* 15
2.15 *Обеспечения обязательств и платежей полученные* 15
2.16 *Обеспечения обязательств и платежей выданные* 16
2.17 *Доходы и расходы от обычных видов деятельности* 16
2.18 *Прочие доходы и расходы* 17
2.19 *Налоги* 17
2.20 *Информация о связанных сторонах* 20
2.21 *Информация по сегментам* 26
2.22 *События после отчетной даты* 26
2.23 *Условные факты хозяйственной деятельности* 27
2.24 *Изменения учетной политики за год, следующий за отчетным* 27

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит

Дата 27 МАЙ 2009

Аудитор

I Общие сведения

Общая информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (далее - Общество) учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403, Постановлением Правительства РФ от 14.08.1993 № 810 и Распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 05.05.1994 № 975-Р и является правопреемником Производственного объединения магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири.

Сведения о государственной регистрации Общества

Общество зарегистрировано территориальным управлением по Ленинскому административному округу г. Тюмени 26.06.1997 № 2020 за основным государственным регистрационным номером 1027200789220. Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 02.09.2002, реквизиты свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ: Серия 72 № 000161655.

Место нахождения Общества

Место нахождения Общества: 625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, д. 139.

Сведения о филиалах Общества

По состоянию на 31.12.2008 Общество имело следующие филиалы:
- «Тюменское управление магистральных нефтепроводов» - «Тюменское УМН», место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Геологоразведчиков, 2 «А»;
- «Тобольское управление магистральных нефтепроводов» - «Тобольское УМН», место нахождения: 626150, г. Тобольск, Тюменская область, ул. Ремезова, 53;
- «Ишимское управление магистральных нефтепроводов» - «Ишимское УМН», место нахождения: 627750, г. Ишим, Тюменская область, ул. Ленина, 66 «А»;
- «Урайское управление магистральных нефтепроводов» - «Урайское УМН», место нахождения: 628285, г. Урай, Тюменская область, ул. Ленина, 100;
- «Сургутское управление магистральных нефтепроводов» - «Сургутское УМН», место нахождения: 628400, г. Сургут, Тюменская область, ул. Кукуевицкого, 14;
- «Нижневартовское управление магистральных нефтепроводов» - «Нижневартовское УМН», место нахождения: 628606, г. Нижневартовск, Тюменская область, ул. Индустриальная, 83;
- «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» - «Нефтеюганское УМН», место нахождения: 628309, г. Нефтеюганск, Тюменская область, ул. Набережная, 1;
- «Ноябрьское управление магистральных нефтепроводов» - «Ноябрьское УМН», место нахождения: 629806, г. Ноябрьск, Тюменская область, ул. Советская, 35;
- «Тюменское специализированное управление по предупреждению и ликвидации аварий на магистральных нефтепроводах» - «СУПЛАВ», место нахождения: 625047, г. Тюмень, пос. Антипино;
- «Тюменский ремонтно-механический завод» - «ТРМЗ», место нахождения: 625047, г. Тюмень, пос. Антипино;
- «Специализированное транспортное управление» - «СТУ», место нахождения: 625059, г. Тюмень, ул. Щербакова, 215;
- «Тюменская база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием» - «ТБПТОиКО», место нахождения: 625059, г. Тюмень, 5й километр Велижанского тракта, 6;
- «Служба безопасности ОАО «Сибнефтепровод» - «СБ», место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Республики, 204 «А»;
- «Управление эксплуатации социальных объектов» - «УЭСО», место нахождения: 625026, г. Тюмень, ул. Республики, 204 «А».

Среднесписочная численность Общества

Среднесписочная численность персонала Общества за 2008 год составила 9 700 человек (за 2007 год – 9 806 человек).

Основные виды деятельности Общества

Основными видом деятельности Общества является транспортировка нефти по магистральным трубопроводам.

Сведения об органах управления Обществом, собрании акционеров, совете директоров, ревизионной комиссии

Органами управления ОАО «Сибнефтепровод» являются: Общее собрание Акционеров, Совет директоров, Правление и генеральный директор.

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия является органом, призванным осуществлять контроль за финансово-хозяйственной деятельностью.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прикладной консалтинг и аудит"
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2008 входят:

Председатель:
Демин А.М. заместитель вице-президента ОАО «АК «Транснефть».

Члены Совета директоров:
Никитина Е.С. директор департамента корпоративного управления ОАО «АК «Транснефть»;
Сериков П.Ю. директор департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»;
Кацал И.Н. директор департамента транспорта, учета и качества нефти ОАО «АК «Транснефть»;
Богатенков Ю.В. генеральный директор ОАО «Сибнефтепровод».

В состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2008 входят:

Председатель:
Богатенков Ю.В. генеральный директор ОАО «Сибнефтепровод».

Члены Правления:
Сюмак А.Л. главный инженер ОАО «Сибнефтепровод»;
Валуев А.А. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»;
Карлышева Т.П. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»;
Шарипов Ф.М. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»;
Мельников М.В. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод»;
Ярославцев А.П. заместитель генерального директора ОАО «Сибнефтепровод».

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2008 входят:

Андреева О.В. заместитель директора департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»;
Гуляев М.И. начальник отдела оперативного учета движения нефти ОАО «АК «Транснефть».
Лебедев А.В. заместитель начальника планово-экономического отдела ОАО «Сибнефтепровод»

Ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс».

2 Раскрытие учетной политики и существенных показателей

2.1 Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская отчетность

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, приказа Минфина России от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, приказа ОАО «АК «Транснефть» от 25.02.2009 № 24 «О формах бухгалтерской отчетности организаций Группы «Транснефть», приказа Общества «Об учетной политике» от 29.12.2007 № 830-0 (с изменениями, внесенными приказами Общества от 16.05.2008 №197-0, от 04.12.2008 № 481-0).

2.2 Изменения учетной политики

В связи с изменениями, внесенными приказами Минфина РФ:
- от 11.02.2008 № 23н в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль»;
- от 26.03.2007 № 26н в ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов»

в учетную политику Общества на 2008 год по сравнению с 2007 годом внесены следующие изменения:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

Материально-производственные запасы

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценку определять по способу ФИФО (скользящая оценка). До 2008 года оценка определялась по способу ЛИФО.

Учет расчетов по налогу на прибыль

Величину текущего расхода по налогу на прибыль определять на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль должна быть подтверждена данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

Также внесены следующие изменения, связанные с разработкой организацией новых способов ведения бухгалтерского учета.

Учет основных средств.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере их отпуска в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 руб. за единицу и предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

По мнению руководства Общества, вышеуказанные изменения учетной политики не оказали существенного влияния на финансовое положение организации, финансовые результаты ее деятельности и (или) движение денежных средств.

Начиная с 01.01.2008 в Общество производит пересчет в рубли стоимости долгосрочных ценных бумаг (за исключением акций), выраженной в иностранной валюте, на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

Отражение в бухгалтерской отчетности Общества последствий изменения порядка отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности указанной информации раскрыто в п. 2.3 «Данные за период, предшествующий отчетному».

2.3 Данные за период, предшествующий отчетному

Показатели Бухгалтерского баланса на начало 2008 года были сформированы путем корректировки бухгалтерского баланса на конец 2007 года:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Краткосрочные финансовые вложения	250	21 406	37 898	59 304	Пересчет стоимости актива, выраженной в иностранной валюте
Нераспределенная прибыль (убыток)	470	19 981 462	37 898	20 019 360	
Задолженность по налогам и сборам	624	639 042	(774)	638 268	Перенесена в состав прочих кредиторов плата за негативное воздействие на окружающую среду
Прочие кредиторы	625	48 502	774	49 276	
Арендованные основные средства	910	4 819 819	725 633	5 545 452	Арендованные земельные участки отражены по кадастровой стоимости. В составе арендованных основных средств отражена расчетная стоимость земельных участков, находящихся в

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трансойлсервис-Аудит"
Дата 21.04.2009

Аудитор

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
					бессрочном пользовании
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	86 224	75 172	161 396	Отражение нематериальных активов, полученных в пользование
Чистые активы	995	45 237 187	37 898	45 275 085	Пересчет стоимости актива, выраженной в иностранной валюте

В целях обеспечения сопоставимости данных отчета о прибылях и убытках (Форма №2) за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	010	25 763 003	(2 082)	25 760 921	Сумма выручки от продажи конкурсной документации перенесена из состава прочих доходов (4 700 тыс. руб.), выручка от продажи материальных ценностей перенесена в состав прочих доходов (6 782 тыс. руб.)
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(21 180 024)	136 847	(21 043 177)	Расходы по реализации нефти перенесены в состав коммерческих расходов (134 406 тыс. руб.), расходы по продаже конкурсной документации перенесены из состава прочих расходов (4 699 тыс. руб.), себестоимость реализованных материальных ценностей перенесена в состав прочих расходов (7 140 тыс. руб.)
Коммерческие расходы	030	0	(134 406)	(134 406)	Расходы по реализации нефти перенесены из состава себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг
Прочие доходы	090	4 994 737	2 082	4 996 819	Выручка от продажи конкурсной документации перенесена в состав доходов от обычных видов деятельности (4 700 тыс. руб.), доход от реализации материальных ценностей перенесен из состава доходов от обычных видов деятельности (6 782 тыс. руб.)
Прочие расходы	100	(2 634 881)	(2 441)	(2 637 322)	Расходы по продаже конкурсной документации перенесены в состав расходов от обычных видов деятельности (4 699 тыс. руб.), себестоимость реализованных материальных ценностей перенесена из состава

ЗАО "Финансовая инспекция Аудит"
Дата 2015

Аудитор

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
					расходов по обычным видам деятельности (7 140 тыс.руб.)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 371 749	669	1 372 418	Исключены ПНА по доходам, облагаемым по ставке 0 % (купонный доход по ОВГВЗ 1874*24*, дивиденды 910*24%)

В целях обеспечения сопоставимости данных отчета об изменениях капитала (Форма №3) за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Резерв по сомнительным долгам	160	26 663	(26 663)		
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	166		26 663	26 663	Образован резерв под условные факты хозяйственной деятельности

В целях обеспечения сопоставимости данных отчета о движении денежных средств (Форма № 4) за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Денежные средства, направленные на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов.	150	(13 137 817)	(46 026)	(13 183 843)	Суммы платежей по арендной плате за землю перенесены из состава денежных средств, направленных на расчеты по налогам и сборам
Денежные средства, направленные на расчеты по налогам и сборам	180	(5 183 567)	47 270	(5 136 297)	Суммы платежей за негативное воздействие на окружающую среду и арендной плате за землю перенесены в состав денежных средств, направленных на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, и денежных средств, направленных на прочие расходы
Прочие расходы	195	(2 994 135)	(1 244)	(2 995 379)	Суммы платежей за негативное воздействие на окружающую среду перенесены из состава денежных средств, направленных на расчеты по налогам и сборам

ЗАО "Аудиторская фирма "Аудит"

Аудитор

В целях обеспечения сопоставимости данных приложения к бухгалтерскому балансу (Форма № 5) за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Получено объектов основных средств в аренду - другие виды основных средств	169	3 527 909	725 633	4 253 542	Арендованные земельные участки отражены по кадастровой стоимости. В составе арендованных основных средств отражена расчетная стоимость земельных участков, находящихся в бессрочном пользовании
Дебиторская задолженность краткосрочная - расчеты по налогам и сборам	613	8 043	(14)	8 029	Сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду и арендная плата за землю перенесены в состав прочей дебиторской задолженности
Дебиторская задолженность краткосрочная - прочая	614	1 498 111	14	1 498 125	
Дебиторская задолженность долгосрочная - авансы выданные	622		528	528	Суммы предварительной оплаты, отраженные в составе прочей дебиторской задолженности, перенесены в состав авансов
Дебиторская задолженность долгосрочная - прочая	623	26 756	(528)	26 228	
Кредиторская задолженность краткосрочная - расчеты по налогам и сборам	643	639 042	(774)	638 268	Сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду и арендная плата за землю перенесены в состав прочей кредиторской задолженности
Кредиторская задолженность краткосрочная-прочая	646	277 874	774	278 648	
Материальные затраты	710	8 025 080	(7 140)	8 017 940	Откорректирована себестоимость продажи материально-производственных запасов
Прочие затраты	750	8 551 003	4 699	8 555 702	Себестоимость продажи конкурсной документации перенесена в состав прочих затрат

2.4 Активы и обязательства в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчитывается в рубли. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации. В случае если для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости актива или обязательства, подлежащей оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

Курс Центрального банка РФ на 31.12.2008 составил 29,3804 руб. за 1 доллар США (на 31.12.2006 - 24,5462 руб. за 1 доллар США) и 41,4411 руб. за 1 евро (на 31.12.2007 – 35,9332 руб. за 1 евро).

к Аудиторскому заключению
ЗАО "Профессиональные бухгалтерские услуги"
Дата 27 МАР 2009

Аудитор

2.5 *Основные средства*

2.5.1 *Учетная политика*

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по текущей восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств производится в порядке и сроки, определенные отдельным приказом, при существенном отклонении текущей (восстановительной) стоимости от стоимости, по которой они учитываются в бухгалтерском учете.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2008 (стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2006), отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере их отпуска в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Данные положения не применяются к активам, предназначенным исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, которые независимо от стоимости отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитываются обособленно в составе основных средств.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 – линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию		
	до 01.01.2002	с 01.01.2002	с 01.01.2007
Здания	50	30-100	-
Сооружения	20-35	20-35	-
Машины и оборудование в том числе компьютерная техника	7-10 5	3-25 4	 3
Транспортные средства	7-10	4-10	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5	2-5	-
Прочие	3-10	2-8	-

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам внешнего благоустройства, принятым к учету до 01.01.2006;
- приобретенным квартирам в жилых зданиях, принятым к учету до 01.01.2006;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- многолетним насаждениям, принятым к учету до 01.01.2006;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев;
- объектам, поставленным на реконструкцию на срок свыше 12 месяцев;
- объектам, выведенным из эксплуатации.

2.5.2 *Существенные показатели*

Последняя переоценка основных средств произведена Обществом по состоянию на 01.01.2007 по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком.

В отчетном году в результате достройки, дооборудования, реконструкции, основных средств произошло увеличение первоначальной стоимости на сумму 856 764 тыс. руб. (в 2007 году –

ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

1 400 151 тыс. руб.), и в результате частичной ликвидации – уменьшение их первоначальной стоимости на сумму 334 тыс. руб. (в 2007 году – 1 290 тыс. руб.).

В отчетном году приобретена доля в имуществе профессионального училища №36 стоимостью 525 684 тыс. руб.

Право в общей долевой собственности на имущество профессионального училища №36 по состоянию на 31.12.2008 находятся в стадии государственной регистрации прав на недвижимое имущество. После государственной регистрации объектов планируется их передача Негосударственному образовательному учреждению начального профессионального образования «Тюменский нефтепроводный профессиональный лицей» в аренду в целях усовершенствования процесса подготовки рабочих кадров для ОАО «Сибнефтепровод», предприятий группы ОАО «АК «Транснефть», других предприятий топливно-энергетического комплекса.

2.6 Незавершенное строительство

2.6.1 Учетная политика

В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКиТР, а также завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым не переданы на государственную регистрацию.

2.6.2 Существенные показатели

В составе незавершенного строительства в бухгалтерском балансе отражены:

тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2008	На 31.12.2008
Капитальные вложения в объекты основных средств	833 411	1 561 563
Оборудование к установке	4 919	75 076

Основная часть затрат, понесенных в отчетном году, направлена на создание автоматизированной системы технического учета электроэнергии с элементами управления энергохозяйством (АСТУЭ). Капитальные вложения в АСТУЭ в отчетном году составили 452 286 тыс. руб.

В отчетном году осуществлены капитальные вложения в административно-бытовой корпус «Востокнефтепровод» в размере 101 871 тыс. руб. Ввод объекта произведен в январе 2009 года.

2.7 Финансовые вложения

2.7.1 Учетная политика

Финансовые вложения учитываются по фактическим затратам на приобретение.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений). Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

Доходы и расходы от операций с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

2.7.2 Существенные показатели

Информация о вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в п. 2.20 «Информация связанных сторонах».

Инвестиции в другие организации составили:

тыс. ру

Наименование Общества	Место нахождения Общества	Доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Востокнефтепровод»	Иркутская область, г. Братск, п. Падун, ул. Гидростроителей, д.53	3,806	1 005 222	1,438	1 005 222

Обществом в отчетном году погашены облигации внутреннего государственного валютного займ 5 серии в размере 59 304 тыс. руб. По указанным облигациям текущая рыночная стоимость не определялась.

2.8 Материально-производственные запасы

2.8.1 Учетная политика

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактическо себестоимости. Неотфактурованные поставки принимаются к учету по договорным ценам.

При отпуске материалов (за исключением материалов на давальческой основе в строительство или н капитальный ремонт) в производство и ином выбытии, их оценка определяется по средней себестоимости момент его отпуска (скользящая оценка).

При отпуске материалов на давальческой основе на строительство или на капитальный ремон оценка производится по себестоимости каждой единицы запасов.

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценка определяется по способу ФИФО (скользяща оценка).

При выбытии квартир их оценка производится по себестоимости единицы.

В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие испытани и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готова продукция отражена в отчетности по фактической производственной себестоимости.

Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цен снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальны качества, отражены в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости и относится в состав прочих расходов.

Нефть технологическая, а также нефть временно вытесненная учитываются обособленно в составе материально-производственных запасов и отражаются в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

Нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива, учитываются и отражается в бухгалтерском балансе в составе материалов.

Нефть грузоотправителей, принятая на хранение, отражается за балансом в составе товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение.

Излишки нефти, выявленной при инвентаризации и предназначенной в дальнейшем для продажи, а также нефть, приобретенная для перепродажи, отражаются в бухгалтерском балансе в составе товаров для перепродажи.

Материалы, предназначенные для капитального строительства, реконструкции (модернизации) объектов основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности), отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой вложения в активы, которые впоследствии будут

ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор

приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

2.8.2 Существенные показатели

На 31.12.2008 в составе внеоборотных активов отражены нефть технологическая, а также нефть временно вытесненная на сумму 67 917 тыс. руб. (на 01.01.2008 – 49 479 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2008, в составе товаров для перепродажи (строка 214 бухгалтерского баланса) отражена нефть, предназначенная для дальнейшей продажи, в сумме 871 781 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2008 – 1 941 212 тыс. руб.).

В отчетном году, в связи со снижением рыночных цен, начислен резерв под обесценение нефти в размере 344 983 тыс. руб. (в 2007г. резерв не создавался).

2.9 Незавершенное производство

2.9.1 Учетная политика

Незавершенное производство оценивается по прямым затратам.

2.9.2 Существенные показатели

По состоянию на 31.12.2008 основную часть незавершенного производства составляют затраты по объекту «Первая очередь трубопроводной системы «Восточная Сибирь-Тихий океан» (ВСТО). Расширение трубопроводной системы ВСТО. Участок №3 (Талаканское месторождение – г. Алдан). Линейная часть, км 1288 – км 1324,9» в размере 94 439 тыс. руб.

2.10 Расходы будущих периодов

2.10.1 Учетная политика

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам (лицензии на эксплуатацию взрывоопасных объектов, на использование программных продуктов, оплата по договорам страхования и услугам, расходы на межевание земель и пр.), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются на соответствующие статьи затрат равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов со сроком погашения на момент принятия их к бухгалтерскому учету более 12 месяцев отражены в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов, менее 12 месяцев – в составе расходов будущих периодов.

2.10.2 Существенные показатели

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены:

тыс. руб.

Наименование расходов	На 01.01.2008		На 31.12.2008	
	Долгосрочные	Краткосрочные	Долгосрочные	Краткосрочные
Расходы на межевание земель	662 982		692 641	
Программные продукты (без исключительных прав)	107 575	5842	176 030	2795
Проектно-изыскательские работы для объектов капитального ремонта	14 504	23 436	20 614	7 428
лицензии	14 379		18 334	
Расходы на оплату труда		15 649		26 232
Расходы на страхование		3 635		20 430
Прочее	16 982	5 666	27 067	26 938

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 27 мая 2009

Аудитор

2.11 Дебиторская и кредиторская задолженность

2.11.1 Учетная политика

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов и резервов под условные обязательства. Эти резервы представляют собой оценку руководством Общества части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов и условных обязательств отнесены на прочие расходы.

Авансы, выданные на капитальные вложения, отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой платежи на осуществление капитальных вложений в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

2.11.2 Существенные показатели

Дебиторская задолженность

В отчетном году рост краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков обусловлен увеличением задолженности ОАО «АК «Транснефть» за услуги по транспортировке нефти на 1 464 963 тыс. руб. (в 2007 году снижение составило (471 688) тыс. руб.)

Краткосрочные авансы выданные, отраженные по строке 612 приложения к бухгалтерскому балансу (Форма №5), увеличились на 625 679 тыс. руб. (в 2007 году снижение суммы авансов составило 385 875 тыс. руб.)

Рост авансов выданных в отчетном году обусловлен выплатой целевых средств на инвестирование объектов капитального строительства ООО «Востокнефтепровод» в размере 813 926 тыс.руб.

Краткосрочная задолженность прочих дебиторов по агентским договорам по состоянию на 31.12.2008 снизилась по сравнению с прошлым годом на (217 191 тыс. руб.) (в 2007 году рост дебиторской задолженности по агентским 397 509 тыс. руб.)

Снижение задолженности, в основном, обусловлено уменьшением дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по исполнению агентского договора на продажу нефти в сумме (217 067 тыс. руб.).

Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность, отраженная по строке 641 приложения к бухгалтерскому балансу (Форма №5), в отчетном году увеличилась на 286 953 тыс. руб., 2007 году снижение кредиторской задолженность составляло (73 993 тыс. руб.)

Значительный рост обусловлен кредиторской задолженностью перед ООО «Газтранскомплект» в размере 220 623 тыс. руб. за приобретенную автотранспортную технику.

В отчетном году авансы полученные увеличились на 96 535 тыс. руб. (в 2007 году снижение составило (248 498 тыс. руб.)) Рост произошел в основном за счет аванса, полученного от ООО «ЦУП ВСТО» под строительство первой очереди трубопроводной системы «Восточная Сибирь-Тихий океан» (ВСТО).

2.12 Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

2.12.1 Учетная политика

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости акций.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке.

В соответствии с законодательством РФ и Уставом Общества создан резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создан за счет чистой прибыли Общества в предыдущие периоды в размере 15% от уставного капитала Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор

2.12.2 Существенные показатели

По состоянию на 31.12.2008 года уставный капитал Общества состоит из 1 961 658 обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Уставный капитал Общества полностью оплачен. Акционер, владеющий 100 % обыкновенных именных акций – ОАО «АК «Транснефть».

Согласно Решению акционера ОАО «Сибнефтепровод» по итогам работы за 2007 год дивиденды по акциям не начислялись и не выплачивались.

Прибыль на акцию.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров-владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный период к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода. Базовая прибыль равна чистой прибыли (чистому убытку) отчетного периода, приходящейся на владельцев обыкновенных акций акционерного общества.

Показатели	2008	2007
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период, тыс. руб.	2 545 267	2 159 395
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода, акции	1 961 658	1 961 658
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	1 298	1 101

В 2007-2008 гг. Общество не проводило дополнительную эмиссию акций.

Общество не эмитировало ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, и не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

2.13 Доходы будущих периодов

2.13.1 Учетная политика

Доходы, полученные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, отражены как доходы будущих периодов. Учет доходов будущих периодов ведется по каждому виду доходов.

2.13.2 Существенные показатели

В составе доходов будущих периодов 99,3% составляют доходы в размере стоимости объектов основных средств, приобретенных за счет средств целевого финансирования ОАО «АК «Транснефть», а так же доходы в размере стоимости материально-производственных запасов, приобретенных за счет средств целевого финансирования ОАО «АК «Транснефть». По состоянию на 31.12.2008г. такие доходы составили 711 723 тыс. руб. (на 01.01.2008г. – 887 235 тыс. руб., или 99,5%).

2.14 Резервы предстоящих расходов

2.14.1 Учетная политика

В целях равномерного включения предстоящих расходов в издержки производства или обращения отчетного периода Обществом создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной в соответствии с внутренними нормативными актами Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому размеру расходов на оплату труда.

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год включается в расходы по обычным видам деятельности.

2.14.2 Существенные показатели

Срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2008 год - 2 квартал 2009 года (срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2007 год - 2 квартал 2008 года).

Фактически было выплачено в 2008 году вознаграждение по итогам работы за 2007 год в размере 395 045 тыс. руб. (в 2007 году - вознаграждение по итогам работы за 2006 год в размере 360 356 тыс. руб.)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 27.04.2009

Аудитор

2.15 Имущество, полученное по договорам аренды (в том числе лизинга)

По условиям заключенных Обществом договоров финансовой аренды (лизинга) имущество, полученное Обществом в лизинг, учитывается на балансе лизингодателя. Стоимость полученного Обществом лизингового имущества отражена по строке 911 «Арендованные основные средства, в том числе по лизингу» бухгалтерского баланса.

Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составят 12 625 тыс. у.е. (без НДС), и в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга составят 19 234 тыс. у.е. (без НДС). 1 у.е. приравнивается к 1 долл. США. Предстоящие лизинговые платежи рассчитываются на основании Графиков платежей, предусмотренных Договорами лизинга. Пересчет платежей в российский рубль осуществляется по курсу ЦБ РФ на дату исполнения обязательств по оплате.

По строке 910 «Арендованные основные средства» бухгалтерского баланса отражены, в том числе, земельные участки:

тыс. руб.

№ п.п.	Показатель	На 01.01.2008	На 31.12.2008
1	Арендованные земельные участки	3 229 273	3 182 632
2	Земельные участки в постоянном (бессрочном) пользовании	1 024 269	1 033 890
	Всего:	4 253 542	4 216 522

Арендованные земельные участки отражены по кадастровой стоимости.

Кроме того, на 31.12.2008 в аренду получены земельные участки с общей площадью 0,022 тыс. га (на 01.01.2008 – 0,023 тыс. га), информация о кадастровой стоимости которых Обществом не получена.

Земельные участки в постоянном (бессрочном) пользовании, права на которые в установленный срок Общество обязано переоформить на право аренды или приобрести участки в собственность, отражены по кадастровой стоимости аналогичных участков.

2.16 Обеспечения обязательств и платежей полученные

2.16.1 Учетная политика

Сумма полученных от третьих лиц обеспечений обязательств поставщиков и подрядчиков, отражается по строке 950 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» бухгалтерского баланса, в размере, указанном в договоре на выдачу обеспечения.

2.16.2 Существенные показатели

Обеспечения обязательств и платежей полученные, в основном банковские гарантии, предоставляют собой:

тыс. руб.

Наименование организации	Сумма на 01.01.2008	Сумма на 31.12.2008	Примечание (под обязательства)
ЗАО «Новикомбанк»	-	91 516	ООО ИЦ «Энергоаудитконтроль» (срок действия с 18.08.2008 по 21.10.2009)
Московский кредитный банк	-	71 575	ЗАО «Инстройтехком-Центр» (срок действия с 29.10.2008 по 29.07.2009)
ОАО «Промсвязьбанк»	-	58 352	ООО «Сургутское РСУ» (с 30.12.2008 по 26.03.2010)
ОАО «Промсвязьбанк»	-	35 406	ООО «Сургутское РСУ» (с 30.12.2008 по 26.03.2010)
ОАО «Промсвязьбанк»	-	31 815	ООО «Сургутское РСУ» (с 30.12.2008 по 26.03.2010)
АК Сберегательный банк РФ	-	29 174	ООО «Сургутское РСУ» (срок действия с 15.02.2008 по 13.02.2009)
Прочие обязательства и платежей полученные	390 309	277 303	

ЗАО "[illegible]"
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

2.17 Обеспечения обязательств и платежей выданные

2.17.1 Учетная политика

Сумма выданных обеспечений обязательств по условиям заключенных Обществом договоров отражается по строке 960 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» бухгалтерского баланса, в размере, указанном в договоре на выдачу обеспечения.

2.17.2 Существенные показатели

В отчетном году выдано поручительство Акционерному коммерческому Сберегательному банку Российской Федерации за исполнение ОАО «Энерготерминал» обязательств по договору об открытии возобновляемой кредитной линии. Предел общей ответственности Общества перед Кредитором ограничивается суммой в размере не более 8 200 000 тыс. руб. Поручительство выдано на срок до 2013 года.

2.18 Доходы и расходы от обычных видов деятельности

2.18.1 Учетная политика

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Обществом систематически (постоянно).

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признаются полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.

2.18.2 Существенные показатели

Выручка от продажи продукции (товаров, работ, услуг):

Вид выручки	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение , (+/-), %
Услуги по транспортировке нефти	25 534 948	21 424 666	4 110 282	19,2
Услуги по хранению нефти	20 167	11 386	8 781	77,1
Реализация товаров и готовой продукции	5 476 594	3 863 277	1 613 317	41,8
Прочие услуги, работы, товары	517 541	461 592	55 949	12,1
Итого	**31 549 250**	**25 760 921**	**5 788 329**	**22,5**

Рост выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг обусловлен увеличением объемов реализации услуг по транспорту нефти (на 19%), ростом тарифов на услуги по транспортировке нефти, а также нефти, выявленной в результате инвентаризации (на 16%), числящейся в составе выручки от реализации товаров и продукции.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

Себестоимость услуг по видам выручки	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Услуги по транспортировке нефти	19 340 973	16 938 628	2 402 345	14,2
Услуги по хранению нефти	1 008	569	439	77,2
Реализация товаров и готовой продукции	5 788 424	3 419 961	2 368 463	69,3
Прочие услуги, работы, товары	827 368	684 019	143 349	21,0
Итого	**25 957 773**	**21 043 177**	**4 914 596**	**23,4**

Рост себестоимости услуг по транспортировке нефти обусловлен увеличением тарифов на потребительские услуги связи, электроэнергии, индексацией оплаты труда.

ЗАО «Консультационная группа «Аудит»

Аудитор

2.19 Прочие доходы и расходы

2.19.1 Учетная политика

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, признаются прочими доходами.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, признаются прочими расходами.

2.19.2 Существенные показатели

Прочие доходы:

Прочие доходы	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-) %
Выручка от реализации основных средств, оборудования, незавершенных капитальных вложений, прочих активов	204 428	170 533	33 895	19,9
Выручка от реализации (доходы от погашения) финансовых вложений	57 307	125 507	(68 200)	(54,3)
Имущество, выявленное в результате инвентаризации (в том числе нефть)	4 288 585	4 348 184	(59 599)	(1,4)
Доходы, признанные по мере начисления амортизации объектов, приобретенных за счет средств целевого финансирования	175 276	176 741	(1 465)	(0,8)
Прочие доходы	101 759	175 854	(74 095)	(42,1)
Итого	**4 827 355**	**4 996 819**	**(169 464)**	**(3,4)**

Прочие расходы

Прочие расходы	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/), %
Остаточная стоимость и расходы, связанные с реализацией основных средств, оборудования, незавершенных капитальных вложений, прочих активов	167 491	149 841	17 650	11,8
Стоимость реализованных (погашенных) финансовых вложений	57 307	109 545	(52 238)	(47,7)
Сумма начисленного резерва под снижение стоимости материальных ценностей	344 983	0	344 983	0,0
Вклад участника (учредителя) в имущество обществ с ограниченной ответственностью	225 662	7 838	217 824	2 779,1
Благотворительная и финансовая помощь, в том числе, за счет средств полученных от реализации нефти, выявленной в результате инвентаризации	44 125	1 536 697	(1 492 572)	(97,1)
Содержание объектов социальной сферы, расходы социального характера	540 035	570 104	(30 069)	(5,3)
Прочие расходы	495 595	263 297	232 298	88,2
Итого	**1 875 198**	**2 637 322**	**(762 124)**	**(28,9)**

2.20 Налоги

2.20.1 Учетная политика

Учет расчетов по налогу на прибыль.

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

ПРИЛОЖЕНИЕ
ЗАО "Российская аудиторская корпорация"
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

Величина текущего налога на прибыль подтверждается данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

2.20.2 Существенные показатели

Обязательства по налогам и сборам, начисленные в течение отчетного и предыдущего года, характеризуются следующими данными:

№ п/п	Наименование налога	2008 год, тыс.руб.	2007 год, тыс.руб.	Изменение (+/-)	
				тыс.руб.	%
1	Налог на прибыль	2 785 456	2 108 118	677 338	132,1
2	НДС	3 189 792	2 098 022	1 091 770	152,0
3	Налог на имущество	167 146	151 412	15 734	110,4
4	Земельный налог	16 235	16 574	(339)	98,0
5	Налог на доходы физических лиц	746 286	594 040	152 246	125,6
6	Транспортный налог	16 131	15 741	390	102,5
7	ЕСН и платежи в государственные внебюджетные фонды	960 291	854 715	105 576	112,4
8	Прочие налоги и сборы	5 004	49 027	(44 023)	10,2
	Итого:	**7 886 341**	**5 887 649**	**1 998 692**	**133,9**
	в том числе: в федеральный бюджет	4 333 187	3 004 750	1 328 437	144,2
	в региональный и местный бюджеты	3 042 038	2 421 511	620 527	125,6
	во внебюджетные фонды	511 116	461 388	49 728	110,8

Основной причиной роста налога на прибыль в 2008 году явилось увеличение размера налогооблагаемой прибыли, а именно:

- увеличение выручки от реализации вызвало рост прибыли до налогообложения на 912 107 тыс. руб., что увеличило сумму налога на 218 906 тыс. руб.;
- увеличение суммы расходов, не принимаемых для целей налогообложения, на 1 412 998 тыс. руб. (в основном за счет роста объемов реализации излишков нефти, оприходованных в результате инвентаризации), что вызвало увеличение налога на прибыль на 339 119 тыс. руб.,
- также на увеличение суммы налога на 119 313 тыс. руб. повлияло представление в 2008 году уточненных налоговых деклараций за предыдущие налоговые периоды к начислению на сумму 60 972 тыс. руб., при этом в 2007 году было сдано уточненных расчетов за предыдущие периоды к уменьшению на сумму 58 341 тыс. руб.

Основной причиной роста налога на прибыль в 2008 году явилось увеличение размера налогооблагаемой прибыли, а именно:

Показатели прибыли (убытка) по данным бухгалтерского и налогового учета за 2008 год (тыс. руб.)

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	5 557 892		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	8 946		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	5 548 946	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(1 331 747)
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	7 092 287	Постоянные налоговые обязательства	1 702 149
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам	109 321	Постоянные налоговые активы	26 237
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	79 421	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	19 061
3а	- возникшие	208 304	- начисленные	49 993
3б	- погашенные	(128 883)	- погашение	(30 932)
4	Налогооблагаемые временные	1 005 267	Отложенные налоговые	241 264

ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 27.03.2009 года
Аудитор

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
	разницы, в т.ч.:		обязательства, в т.ч.:	
4а	- возникшие	1 871 054	- начисленные	449 053
4б	- погашенные	(865 787)	- погашенные	(207 789)
5.1	Налоговая база отчетного года	11 352 016	Текущий налог на прибыль	2 724 484
5.2	Налоговая база предыдущих лет	254 050	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	60 972
6	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	8 550	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	2 052
7	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	721	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	173

Показатели прибыли (убытка) по данным бухгалтерского и налогового учета за 2007 год (тыс. руб.)

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	4 645 785		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	2 725		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	4 643 060	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(1 114 334)
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	5 888 050	Постоянные налоговые обязательства	1 413 132
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам	169 643	Постоянные налоговые активы	40 714
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	(6 083)	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	(1 460)
3а	- возникшие	159 521	- начисленные	38 285
3б	- погашенные	(165 604)	- погашенные	(39 745)
4	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	1 571 558	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	377 174
4а	- возникшие	2 288 825	- начисленные	549 318
4б	- погашенные	(717 267)	- погашенные	(172 144)
5.1	Налоговая база отчетного года	9 026 914	Текущий налог на прибыль	2 166 459
5.2	Налоговая база предыдущих лет	(243 088)	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	(58 341)
6	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	7 050	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	1 692
7	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	9 383	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	2 252

Основными составляющими постоянных разниц являются: расходы социального характера – 267 904 тыс. руб. (за 2007 год – 512 472 тыс. руб.), разница в начисленной амортизации основных средств в связи с переоценкой основных средств –557 768 тыс. руб. (за 2007 год – 643 817 тыс. руб.), расходы на благотворительную помощь – 49 582 тыс. руб. (за 2007 год – 1 536 698 тыс. руб.), разница при реализации прочего имущества (в т.ч.нефти) – 4 064 208 тыс. руб. (за 2007 год – 2 381 209 тыс. руб.).

Основными составляющими вычитаемых временных разниц являются: разница в начисленной амортизации основных средств в связи с разными датами ввода в эксплуатацию в бухгалтерском и налоговом учете, и разными нормами амортизации по объектам основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 г., – 39 388 тыс. руб. (за 2007 год – (- 12 568) тыс. руб.), разница по резерву на выплату вознаграждения по итогам работы за год в части взносов на обязательное пенсионное страхование и

Аудитор

обязательное страхование от несчастных случаев на производстве - – 43 641 тыс. руб. (за 2007 год – 1 690 тыс. руб.), разница при реализации основных средств – (879) тыс. руб. (за 2007 год – 4 924 тыс. руб.).

Основными составляющими налогооблагаемых временных разниц являются: расходы в размере 10% от первоначальной стоимости основных средств и расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств – 259 181 тыс. руб. (за 2007 год – 279 594 тыс. руб.), разница в начисленной амортизации основных средств в связи с применением нелинейного метода в налоговом учете, разной нормы амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г.,– 686 122 тыс. руб. (за 2007 год – 937 943 тыс. руб.).

Налог на добавленную стоимость

Рост начисленного в 2008 году НДС по сравнению с 2007 годом на 1 091 770 руб. объясняется:

- увеличением выручки в 2008 году (НДС возрос на 1 022 005 тыс. руб.), при одновременном увеличении суммы налоговых вычетов на 85 929 тыс. руб.;

- увеличением в 2008 году НДС, начисленного по прочей реализации, на 125 057 тыс. руб.;

В строку 220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» включены:

тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2008	На 31.12.2008
НДС, подлежащий вычету в течение 12 месяцев после отчетной даты	37 519	199 615
НДС, подлежащий вычету более чем через 12 месяцев после отчетной даты	3 913	3 732
Всего	41 432	203 347

Увеличение по состоянию на 31.12.2008 года суммы НДС по приобретенным ценностям на 161 915 тыс. руб. обусловлено отсутствием большого количества оригиналов счетов-фактур.

Налог на имущество

Рост налога на имущество в 2008 году на 15 734 тыс. руб. объясняется увеличением в течение года стоимости облагаемого имущества на 2 298 360 тыс. руб., в основном за счет приобретения большого количества транспортных средств в ноябре – декабре 2008 года.

Налог на доходы физических лиц и ЕСН.

Рост налога на доходы физических лиц и ЕСН обусловлен ростом заработной платы за счет проведенной в 2008 году индексации заработной платы, повышением коэффициента премии и начислением доплаты специалистам, направленным на объекты «Восточная Сибирь-Тихий Океан».

2.21 Информация о связанных сторонах

2.21.1 Основное хозяйственное общество

Наименование	Место нахождения	Сумма и доля участия (непосредственно или через свои дочерние общества)			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
ОАО «АК «Транснефть»	119180, г.Москва, ул. Большая Полянка, 57	100	1 962	100	1 962

Виды и объем операций

тыс. руб.

Характер операций	Сумма за 2008 год	Сумма за 2007 год
Приобретение услуг	272 363	139 378
Продажа услуг	25 535 039	21 424 685
в т.ч. по транспортировке нефти	25 534 948	21 424 666

Аудитор

Состояние расчетов

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	Краткосрочная		Форма расчетов
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
Расчеты с покупателями и заказчиками	2 420 806	3 884 480	Денежная
Авансы выданные	2 506	2 831	Денежная
Прочие расчеты	1 328 753	1 111 691	Денежная

тыс. руб.

Кредиторская задолженность	Краткосрочная		Форма расчетов
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	2 017	293	Денежная
Прочие расчеты	5 506	12 559	Денежная

2.21.2 Общество полностью контролируется ОАО «АК «Транснефть» и входит в Группу Транснефть, состоящую из ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних и зависимых обществ.

Виды и объем операций по приобретению товаров, работ, услуг

тыс. руб.

Наименование общества	Характер операций	2008 год	2007 год
ОАО «МН Дружба»	Приобретение материально-производственных запасов	83	758
ОАО «Черномортранснефть»	Приобретение материально-производственных запасов, путевок	16 313	23 703
ОАО «Транссибнефть»	Приобретение материально-производственных запасов, услуг	18 026	19 602
ОАО «Верхневолжскснефтепровод»	Приобретение материально-производственных запасов, капитальных вложений, оборудования, услуг	149 882	70 040
ОАО «Северные МН»	Приобретение материально-производственных запасов	24	2 463
ОАО «Северо-западные МН»	Приобретение материально-производственных запасов	2 337	5 676
ОАО «Центрсибнефтепровод»	Приобретение материально-производственных запасов, капитальных вложений, оборудования, услуг	41 765	91 751
ОАО «Уралсибнефтепровод»	Приобретение материально-производственных запасов, услуг	6 545	902
ОАО «Приволжскнефтепровод»	Приобретение материально-производственных запасов, капитальных вложений, услуг	29 119	11 463
ООО «Балтнефтепровод»	Приобретение материально-производственных запасов	906	2 688
ООО "Востокнефтепровод"	Приобретение материально-производственных запасов, капитальных вложений, услуг	5 770	
ОАО «Гипротрубопровод»	Приобретение основных средств, услуг	162 082	2 058
ОАО «Волжский подводник»	Приобретение услуг	10 762	
ОАО «Связьтранснефть»	Приобретение материально-производственных запасов, услуг связи	1 395 244	967 560
ОАО «ЦТД Диаскан»	Приобретение основных средств, материально-производственных запасов, услуг диагностики	606 023	184 897
ЗАО «Центр МО»	Приобретение капитальных вложений,	16 484	501

Приложение № 2
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

Наименование общества	Характер операций	2008 год	2007 год
	оборудования, услуг		
ООО «Транснефть Финанс»	услуги по ведению бухгалтерского учета	344 404	257 761
НПФ «Транснефть»	негосударственное пенсионное страхование	665 746	496 570
Итого		**3 471 515**	**2 138 393**

Виды и объем операций по продаже товаров, работ, услуг

тыс. руб.

Наименование общества	Характер операций	2008 год	2007 год
ОАО «Дружба»	Продажа продукции, услуг	18 339	8 879
ОАО «Черномортранснефть»	Продажа продукции, материально-производственных запасов	8 885	7 145
ОАО «Транссибнефть»	Продажа продукции, услуг	55 216	13 438
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	Продажа продукции, услуг	42 337	15 981
ОАО «Северные МН»	Продажа продукции	585	7 821
ОАО «Северо-западные МН»	Продажа продукции, материально-производственных запасов	75 122	38 031
ОАО «Центрсибнефтепровод»	Продажа продукции, услуг	7 641	8 447
ОАО «Уралсибнефтепровод»	Продажа продукции, материально-производственных запасов	58 540	23 338
ОАО «Приволжскнефтепровод»	Продажа продукции, материально-производственных запасов	52 368	9 271
ООО «Балтнефтепровод»	Продажа продукции	17 211	22 461
ОАО «Востокнефтепровод»	Продажа продукции, услуг, нефти, выявленной в результате инвентаризации	4 454 164	14 368
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Продажа продукции	100	216
ОАО «Гипротрубопровод»	Продажа услуг	114	3
ОАО «Волжский подводник»	Продажа услуг	1 697	5 530
ОАО «Связьтранснефть»	Продажа продукции, услуг	79 817	20 373
ОАО «ЦТД Диаскан»	Продажа продукции, услуг	34 147	6 300
ООО «Транспресс»	Продажа услуг	5	
ООО «Транснефть Финанс»	Продажа материально-производственных запасов, услуг	17 412	18 314
ООО «ЦУП ВСТО»	Продажа продукции, работ, услуг	58 554	223 668
Итого		**4 982 254**	**443 584**

Виды и объем операций по договору долевого инвестирования

тыс. руб.

Наименование общества	Характер операций	2008 год	2007 год
ООО «Востокнефтепровод»	Приобретение услуг заказчика-застройщика	877	-
	Финансирование заказчика-застройщика по долевым инвестиционным проектам	1 009 623	-
	Принято от заказчика-застройщика имущество по долевым инвестиционным проектам	167 651	-

Состояние расчетов

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению ЗАО "Правовой Аудит"
27 МАР 2009

тыс. руб.

Наименование общества	Краткосрочная дебиторская задолженность		Форма расчетов
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
ОАО «МН Дружба»	78	1 491	Денежная
ОАО «Черномортранснефть»	1 024	2 318	Денежная

Аудитор

Наименование общества	Краткосрочная дебиторская задолженность		Форма расчетов
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
ОАО «Транссибнефть»	247	23 384	Денежная
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	3 020	8 251	Денежная
ОАО «Северные МН»	11	0	Денежная
ОАО «Северо-западные МН»	1 816	4 970	Денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	11 665	6 833	Денежная
ОАО «Уралсибнефтепровод»	93	9 610	Денежная
ОАО «Приволжскнефтепровод»	1 051	6 004	Денежная
ООО «Балтнефтепровод»	246	226	Денежная
ООО «Востокнефтепровод»	6 634	816 278	Денежная
ОАО «Связьтранснефть»	765	66 437	Денежная
ОАО «ЦТД Диаскан»	7 206	8 264	Денежная
ЗАО «Центр МО»		29	Денежная
ООО «Транснефть Финанс»	1 590	1 890	Денежная
ООО «ЦУП ВСТО»	32	31 298	Денежная
Итого	**35 478**	**987 283**	Денежная

В состав краткосрочной дебиторской задолженности включены расчеты с покупателями и заказчиками, авансы выданные (с НДС), расчеты с прочими дебиторами.

тыс. руб.

Наименование общества	Краткосрочная кредиторская задолженность		Форма расчетов
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
ОАО «МН Дружба»	20		Денежная
ОАО «Черномортранснефть»	671	7	Денежная
ОАО «Транссибнефть»	2 497	8 633	Денежная
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	1 874	24 767	Денежная
ОАО «Северо-западные МН»	350	86	Денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	33	407	Денежная
ОАО «Уралсибнефтепровод»	6		Денежная
ОАО «Приволжскнефтепровод»	55	12 248	Денежная
ООО «Балтнефтепровод»	397	85	Денежная
ООО «Востокнефтепровод»		2 409	Денежная
ОАО «Гипротрубопровод»		54 206	Денежная
ОАО «Волжский подводник»		5 890	Денежная
ОАО «Связьтранснефть»	42 835	40 931	Денежная
ОАО «ЦТД Диаскан»	76 004	22 194	Денежная
ЗАО «Центр МО»		4 204	Денежная
ООО «Транснефть Финанс»	27 781	29 005	Денежная
ООО «ЦУП ВСТО»		80 933	Денежная
Итого	**152 523**	**286 005**	

2.21.3 Дочерние общества

Наименование Общества	Место нахождения Общества	Доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Завод керамических материалов»	641953, Курганская обл. Каргапольский район, с. Брылино	73,93	171 111	99,99	171 111
ООО Комплексно-строительное управление «Сибнефтепроводстрой»	625047, г. Тюмень, п.Антипино, а/я 706	99,9	189 229	100	889-629
ОАО «Санаторий «Прометей»	353480, Краснодарский край, г. Геленджик, п. Кабардинка, ул. Мира, 4	77,98	46 032	77,98	46 032
ОАО «Санаторий «РУСЬ»	353470, Краснодарский край, г. Геленджик, ул.	99,97	23 902	99,97	23 902

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО "Внешнеторговый Курорс Аудит" Дата 27 МАЙ 2009

Аудитор

Наименование Общества	Место нахождения Общества	Доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
	Туристическая, 25а.				
ООО «Чаши»	641950, Курганская обл. Каргапольский район, с. Чаши	99,9	41 606	99,99	41 606
ООО «УРС Сибнефтепровод»	625019, г.Тюмень, ул.Республики, 204а	99,99	8	99,99	8
ООО «Негосударственное (частное) охранное предприятие «Скорпион»	625019, г.Тюмень, ул.Республики, 204а	99,9	253	99,9	255
ООО «Завод керамических изделий»	625019, г.Тюмень, ул.Республики, 204а	95	9	95	9

Финансовые вложения приведены за минусом начисленного резерва под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Сумма резерва по состоянию на 31 декабря и 01 января 2008 составила 15 364 тыс. руб., в том числе, под обесценение финансовых вложений по вкладам в ОАО «Санаторий «Русь» - 8 970 тыс. руб., ООО «Чаши» - 6 394 тыс. руб.

В течение отчетного года организационно-правовая форма закрытых акционерных обществ «Санаторий «Русь» и «Санаторий «Прометей» изменилась путем преобразования в открытое акционерное общество.

Виды и объем операций по приобретению товаров, работ, услуг

тыс. руб.

Наименование общества	Характер операций	2008 год	2007 год
ООО «Комплексное строительное управление «Сибнефтепроводстрой»	Приобретение материально-производственных запасов, капитальных вложений, услуг	170 875	3 742
ООО «Завод керамических материалов»	Приобретение материально-производственных запасов	42	
ОАО «Санаторий Русь»	Приобретение услуг	9785	9 818
ООО «УРС»	Приобретение материально-производственных запасов, капитальных вложений, услуг	242931	208 625
ОАО «Санаторий «Прометей»	Приобретение услуг	6592	7 775
Итого		**430 225**	**229 960**

Виды и объем операций по продаже товаров, работ, услуг

тыс. руб.

Наименование общества	Характер операций	2008 год	2007 год
ООО «Комплексное строительное управление «Сибнефтепроводстрой»	Продажа материально-производственных запасов, продукции, услуг	19 189	19 164
ООО «Завод керамических материалов»	Продажа основных средств, услуг	4 024	1 592
ООО «Чаши»	Продажа услуг	32	142
ОАО «Санаторий Русь»	Продажа услуг	1661	1658
ООО «УРС»	Продажа услуг	4220	4586
ОАО «Санаторий «Прометей»	Продажа услуг	36	97
ООО «Негосударственное (частное) охранное предприятие «Скорпион»	Продажа услуг	239	
Итого		**29 401**	**27 239**

к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 27 МАР 2009
Аудитор

Состояние расчетов

тыс. руб.

Наименование общества	Дебиторская задолженность				Форма расчетов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
ОАО «Санаторий «Прометей»	-	-	-	1 397	Денежная
ООО «Комплексное строительное управление «Сибнефтепроводстрой»	-	-	115 588	220 366	Денежная
ООО «Чаши»	5 100	-	5 504	10 603	Денежная
ООО « УРС «Сибнефтепровод»	-	-	854	4 999	Денежная
ОАО Санаторий «Русь»	-	-		2 192	Денежная
Итого	**5 100**	**0**	**121 946**	**239 557**	

На 31.12.2008 в составе дебиторской задолженности отражена задолженность по беспроцентным займам: ООО «Комплексное строительное управление «Сибнефтепроводстрой» в размере 200 000 тыс. руб., (100 000 тыс. руб. – на 01.01.2008.), ООО «Чаши» в размере 10 600 тыс. руб. (10 600 тыс. руб. – на 01.01.2008.).

тыс. руб.

Наименование общества	Краткосрочная кредиторская задолженность		Форма расчетов
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
ООО «Комплексное строительное управление «Сибнефтепроводстрой»	2 007	35 233	Денежная
ООО «УРС «Сибнефтепровод»	1 587	3 778	Денежная
ОАО «Санаторий «Прометей»	125	28	Денежная
ООО ЧОП «Скорпион»	30		Денежная
ООО «Завод керамических материалов»	4 020		Денежная
ОАО Санаторий «Русь»	7		Денежная
Итого	**7 776**	**39 039**	

2.21.4 Зависимые хозяйственные общества

Наименование Общества	Место нахождения Общества	Доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ЗАО «СК «Транснефть»	Россия, 109390, г.Москва, ул. Люблинская, д.6, стр.3	48	205 403	48	205 403

Виды и объем операций

тыс. руб.

Наименование общества	Характер операций	2008 год	2007 год
ЗАО «Страховая компания Транснефть»	Приобретение услуг страхования	266 929	127 699

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "Пricewaterhousecoopers Аудит"
Дата 27 мая 2009
Аудитор

2.21.5 Основной управленческий персонал организации

Период	Ф.И.О.	Основание, по которому физическое лицо признается связанной стороной
30.06.2008	Богатенков Юрий Васильевич	Генеральный директор, член Совета Директоров
С 31.05.2006 по 29.06.2008	Пашков Михаил Иванович	Генеральный директор, член Совета Директоров
22.05.2007	Сюмак Андрей Леонидович	Главный инженер, член Правления
24.08.2006	Валуев Алексей Александрович	Заместитель генерального директора, член Правления
15.09.2005	Карлышева Татьяна Павловна	Заместитель генерального директора, член Правления
15.09.2005	Шарипов Флюс Мукимович	Заместитель генерального директора, член Правления
26.08.2008	Мельников Михаил Владимирович	Заместитель генерального директора, член Правления
24.08.2006	Ярославцев Александр Павлович	Заместитель генерального директора, член Правления

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу:

тыс. руб.

	Показатель	2008 год	2007 год
1	Краткосрочные вознаграждения	33 277	22 250
2	Долгосрочные вознаграждения	1 361	785
2.1	*вознаграждения по окончании трудовой деятельности*	-	-
2.2	*вознаграждения в виде опционов, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе*	-	-
2.3	*иные долгосрочные вознаграждения*	-	-

2.22 Информация по сегментам.

Основным видом хозяйственной деятельности являются услуги по транспортировке нефти, что составляет 81% от общей выручки. Общество осуществляет прочие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. По этой причине информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковые.

2.23 События после отчетной даты.

В январе 2009 года зарегистрированы изменения в учредительные документы ООО «Востокнефтепровод», принятые протоколом №5 от 10.07.2008. В результате доля ОАО «Сибнефтепровод» в уставном капитале ООО «Востокнефтепровод» уменьшилась на 0,35% и составила 1,088%.

В 2009 году Общество заключило договор с ОАО «Черномортранснефть» на продажу обыкновенных именных акций ОАО «Санаторий «Русь» и ОАО «Санаторий «Прометей».

Решение о выплате дивидендов, размере годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, и форме его выплате будет принято Общим собранием акционеров Общества по предложению Совета директоров во втором квартале 2009 года.

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом будет произведен по состоянию на 01.01.2009 пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на

Аудитор

01.01.2009 сумма отложенных налоговых активов уменьшится на 23 990 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшится на 373 519 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличится на 349 529 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2008. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

Руководством Общества принято решение о проведении по состоянию на 01.01.2009 переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком. Изменения первоначальной стоимости и начисленной амортизации указанных объектов будут отнесены на добавочный капитал и на нераспределенную прибыль в соответствии с требованиями п. 15 ПБУ 6/01. Результаты переоценки будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

2.24 Условные факты хозяйственной деятельности.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам, среди них сравнительно высокая инфляция. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2008 года. Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В текущих условиях руководством Общества предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Общества. Общество полагает, что влияние текущего кризиса на деятельность Общества ограничено, в виду того, что цены на реализуемые услуги регулируются государством. Монопольное положение Группы «Транснефть» на рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов в России обеспечивает устойчивый спрос на услуги, генерируемый денежный поток достаточен для финансирования текущей деятельности.

Общество является участником ряда арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами, но, по мнению руководства Общества, результат арбитражных процессов не окажет существенного влияния на оценку финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

Информация о сумме выданных поручительств за третьи лица раскрыта в разделе 2.16 «Обеспечения обязательств и платежей выданных». Руководство Общества не ожидает каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

2.25 Изменения учетной политики на год, следующий за отчетным

Способы ведения бухгалтерского учета

В учетную политику Общества на 2009 год по сравнению с 2008 годом не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

Способы ведения учета для целей налогообложения

В связи с изменениями, внесенными в НК РФ Федеральным законом от 22.07.2008 № 158-ФЗ, Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ в учетную политику Общества на 2009 год по сравнению с 2008 годом внесены следующие изменения:

По всем основным средствам начисление амортизации производить линейным способом. По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3. Указанный специальный коэффициент не применяется к основным средствам, относящимся к первой-третьей амортизационным группам.

Включать в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

ЗАО "Профессиональная аудиторская фирма"
Дата
Аудитор

В связи с тем, что Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ до 31.12.2009 приостановлено действие абз. 4 п. 1 ст. 269 НК РФ, из учетной политики Общества исключены положения об определении предельной величины процентов по долговым обязательствам, признаваемых расходом для целей налогообложения налогом на прибыль.

Генеральный директор Ю.В.Богатенков

ООО «Транснефть Финанс» - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «Сибнефтепровод» в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007 Т.В.Баскова

Дата
02.03.2009

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 27 МАЙ 2009

Аудитор

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБНЕФТЕПРОВОД»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2008 год

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности

Акционеру Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»
(ОАО «Сибнефтепровод»)

Российская Федерация, 625048, г. Тюмень, ул. Республики, д.139.

Свидетельство о государственной регистрации № 2020 выдано ТУ по Ленинскому административному округу г. Тюмени 26 июня 1997 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированным до 1 июля 2002 года, за № 1027200789220 от 2 сентября 2002 года выдано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по городу Тюмени № 3.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»

Акционеру Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»:

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

   Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества,

а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

4. Переоценка основных средств Общества по состоянию на 1 января 2008 г. не проводилась. Как указано в пункте 2.5.2 Пояснительной записки к прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества, предыдущая переоценка основных средств была произведена Обществом по состоянию на 1 января 2007 г. В результате данной переоценки в Бухгалтерском балансе по строке 120 и строке 135 было отражено увеличение стоимости основных средств и снижение стоимости доходных вложений в материальные ценности в сумме 431 618 тыс. рублей и 715 тыс. рублей соответственно, увеличение добавочного капитала по строке 420 составило 583 112 тыс. рублей, а уменьшение нераспределенной прибыли по строке 470 составило 152 209 тыс. рублей. В отсутствие результатов переоценки мы не смогли проверить стоимость основных средств, отраженную в Бухгалтерском балансе на 1 января 2008 г. по строке 120 в сумме 37 582 749 тыс. рублей. Любая корректировка величины данного остатка, которая могла бы быть необходимой в случае проведения Обществом переоценки по состоянию на 1 января 2008 г., повлияла бы на стоимость основных средств, величины добавочного капитала и нераспределенной прибыли Общества по состоянию на 31 декабря 2008 г.

   Бухгалтерская отчетность Общества за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно была проверена другой аудиторской организацией, выпустившей аудиторское заключение с оговоркой в части ограничения объема аудиторских процедур в отношении переоценки основных средств и доходных вложений в материальные ценности, проведенной по состоянию на 1 января 2007 года, датированное 4 апреля 2008 г. Любая корректировка стоимости основных средств, которая могла бы быть необходимой, повлияла бы на стоимость основных средств, величины добавочного капитала и нераспределенной прибыли Общества по состоянию на 31 декабря 2007 г.

5. По нашему мнению, за исключением корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми при возможности получить достаточные подтверждения в отношении обстоятельств, указанных в параграфе 4 настоящего Заключения, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

27 марта 2009 года

Директор акционерного общества А.Л. Узорникова

Аудитор С.В. Шелаев
Квалификационный аттестат № К002740
в области общего аудита (бессрочный)

Бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод»
за 6 месяцев 2009 года

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25 " февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 июня 2009 г.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	09 \ 06 \ 30
Организация ОАО "Сибнефтепровод" по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139	
Дата представления	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	214	193
Основные средства	120	68 333 714	67 035 466
Незавершенное строительство	130	1 641 421	2 728 213
Авансы на капитальные вложения	131	1 157 932	918 362
Материалы, предназначенные для капитального строительства	132	42 066	119 572
Доходные вложения в материальные ценности	135	551 119	579 168
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 383 177	2 271 637
Отложенные налоговые активы	145	119 949	109 860
Прочие внеоборотные активы	150	1 003 039	995 683
ИТОГО по разделу I	**190**	**75 232 631**	**74 758 154**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 490 524	3 314 085
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	718 731	1 007 779
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	126 419	101 510
готовая продукция и товары для перепродажи	214	552 506	1 900 360
товары отгруженные	215	9 842	19 188
расходы будущих периодов	216	83 026	285 248
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	203 347	210 092
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	8 009	46 425
в том числе покупатели и заказчики	231	-	40 220
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 494 971	6 599 575
в том числе покупатели и заказчики	241	4 050 616	5 373 174
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	14 644	40 739
Прочие оборотные активы	270	859	656
ИТОГО по разделу II	**290**	**8 212 354**	**10 211 572**
БАЛАНС	**300**	**83 444 985**	**84 969 726**

П А С С И В	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 962	1 962
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	56 862 307	56 837 869
Резервный капитал	430	294	294
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	294	294
резервы, образованные в соответствии с учредительн. документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	20 912 438	22 033 040
ИТОГО по разделу III	**490**	**77 777 001**	**78 873 165**
ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА	**500**	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	1 867 593	1 950 503
Прочие долгосрочные обязательства	520	9 168	9 168
ИТОГО по разделу IV	**590**	**1 876 761**	**1 959 671**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	2 099 285	2 889 930
в том числе: поставщики и подрядчики	621	1 062 878	1 316 873
задолженность перед персоналом организации	622	269 766	328 523
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	19 489	115 883
задолженность по налогам и сборам	624	591 171	979 356
прочие кредиторы	625	155 981	149 295
из них:			
авансы полученные	626	118 946	56 029
Задолженность перед участниками (учредит.) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	716 464	636 572
Резервы предстоящих расходов	650	975 474	610 388
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	**690**	**3 791 223**	**4 136 890**
БАЛАНС	**700**	**83 444 985**	**84 969 726**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	5 578 681	6 626 428
в том числе по лизингу	911	1 281 223	905 318
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	98 742	54 978
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	61	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	595 141	563 166
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	8 205 731	43 205 144
Износ жилищного фонда	970	61 071	61 071
Износ объектов внешнего благоустройства и др. аналогичных объектов	980	13 670	13 670
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	187 256	184 043
Стоимость других ценностей	991	675 306	725 270
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**78 493 465**	**79 509 737**

И.О.Генерального директора_____ А.Л.Сюмак
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007 _____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

24 июля 2009 г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 1 полугодие 2009 г.

		КОДЫ
	Форма №2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	09 \ 06 \ 30
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	17 194 257	14 271 572
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(13 615 315)	(11 649 189)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**3 578 942**	**2 622 383**
Коммерческие расходы	030	(8 135)	(72 908)
Управленческие расходы	040	(1 813 991)	(1 345 927)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**1 756 816**	**1 203 548**
Прочие доходы и расходы Проценты к получению	060	-	1 719
Проценты к уплате	070	(-)	(32)
Доходы от участия в других организациях	080	1 514	7 227
Прочие доходы	090	1 673 853	2 721 918
Прочие расходы	100	(1 444 148)	(646 108)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**1 988 035**	**3 288 272**
Отложенные налоговые активы	141	(6 616)	(4 042)
Отложенные налоговые обязательства	142	(85 479)	(147 241)
Текущий налог на прибыль	150	(819 061)	(1 220 338)
Налог на прибыль по уточненной декларации за предыдущий налоговый период	151	20 218	(60 972)
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(29)	(2 910)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	(3 450)	(848)
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	44	79
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**1 093 662**	**1 852 000**
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	493 331	643 408
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	2 740	(9 366)	1 179	(418)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	2 417	(1 439)	12 265	(704)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	1 658	-	530	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	591	(126)	827	(2 857)
Отчисления в оценочные резервы	270	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	63	(18)	40	-

И.О.Генерального директора _____А.Л.Сюмак
(подпись)(расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.
_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

24 июля 2009 г.

Сводная бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод»

за 2006 год

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от "31 " января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2006 г.

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата (год, месяц, число)	**06 \ 12 \ 31**
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	**00139229**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7201000726**
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	**60.30.11; 60.30.12**
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	**47 | 16**
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

Дата представления (по Графику)	7 марта 2007 г..
Дата отправки (принятия)	7 марта 2007 г.

А К Т И В	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 716	2 206
Основные средства	120	37 003 378	36 952 677
Незавершенное строительство	130	1 296 801	1 344 720
Доходные вложения в материальные ценности	135	220 736	289 976
Долгосрочные финансовые вложения	140	102 457	1 107 669
Отложенные налоговые активы	145	132 032	133 511
Прочие внеоборотные активы	150	668 599	757 322
ИТОГО по разделу I	**190**	**39 427 719**	**40 588 081**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 892 649	1 695 208
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	741 436	820 060
животные на выращивании и откорме	212	8 742	10 503
затраты в незавершенном производстве	213	3 636	20 570
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 065 014	763 931
товары отгруженные	215	776	
расходы будущих периодов	216	73 045	80 144
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	487 778	98 798
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	222 790	40 494
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	5 512 819	5 152 801
в том числе покупатели и заказчики	241	4 836 919	3 336 360
Краткосрочные финансовые вложения	250	4 522	4 350
Денежные средства	260	94 742	44 094
Прочие оборотные активы	270	1 528	1 340
ИТОГО по разделу II	**290**	**8 216 828**	**7 037 085**
БАЛАНС	**300**	**47 644 547**	**47 625 166**

П А С С И В	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 962	1 962
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	( )	( )
Добавочный капитал	420	24 422 883	23 886 655
Резервный капитал	430	18 633	20 882
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	294	294
резервы, образованные в соответствии с учредительн. документами	432	18 339	20 588
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	16 852 190	17 690 630
в том числе: прибыль, направленная на финансирование производственного развития организации	471	15 066 466	17 821 749
ИТОГО по разделу III	**490**	**41 295 668**	**41 600 129**
ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА	**500**	**16 578**	**16 571**
ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ	**501**		
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	427	2 427
Отложенные налоговые обязательства	515	1 302 978	1 648 084
Прочие долгосрочные обязательства	520	4 668	4 668
ИТОГО по разделу IV	**590**	**1 308 073**	**1 655 179**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	113 684	101 977
Кредиторская задолженность	620	3 153 853	2 809 990
в том числе: поставщики и подрядчики	621	1 647 902	1 524 177
задолженность перед персоналом организации	622	234 515	254 053
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	35 349	35 614
задолженность по налогам и сборам	624	360 719	494 536
прочие кредиторы	625	875 368	501 610
Задолженность перед участниками (учредит.) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	1 279 469	1 077 474
Резервы предстоящих расходов	650	477 222	363 846
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	**690**	**5 024 228**	**4 353 287**
БАЛАНС	**700**	**47 644 547**	**47 625 166**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	554 358	1 980 869
в том числе по лизингу	911	543 850	1 025 311
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	80 729	184 324
Товары, принятые на комиссию	930		7
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	3 228	2 043
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 594	4 272
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	6 916	687 234
Износ жилищного фонда	970	23 862	24 773
Износ объектов внешнего благоустройства и др. аналогичных объектов	980	6 042	7 734
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	58 503	76 648
Стоимость других ценностей	991	331 851	411 694
СПРАВКА о стоимости чистых активов Чистые активы	995	42 575 137	42 677 603

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)
ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006 _____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)
2 марта 2007 г.

Квалификационный аттестат ПБ от 27 декабря 2000г. №066176

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от "31 " января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2006 год

	КОДЫ
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	26 413 639	24 185 748
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(21 747 417)	(18 769 018)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**4 666 222**	**5 416 730**
Коммерческие расходы	030	(70 488)	(62 953)
Управленческие расходы	040	(2 435 813)	(2 000 669)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**2 159 921**	**3 353 108**
Прочие доходы и расходы Проценты к получению	060	2 081	2 043
Проценты к уплате	070	(2 985)	(3 101)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	2 529 787	1 793 139
Прочие расходы	100	(2 879 994)	(1 617 366)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**1 808 810**	**3 527 823**
Отложенные налоговые активы	141	2 599	-53 778
Отложенные налоговые обязательства	142	(346 335)	(316 939)
Текущий налог на прибыль	150	(1 171 185)	(956 902)
Налог на прибыль по уточненной декларации за предыдущий налоговый период	151	(-14 319)	(-43 770)
Иные аналогичные обязательные платежи (включая ЕНВД)	160	(3 747)	(4 209)
СПРАВОЧНО. Доля меньшинства	180	- 60	1 108
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**304 461**	**2 239 765**
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 070 889	485 755
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	155	1 142
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	2 809	620	3 564	712
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	10 873	8 655	12 613	5 375
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	2 053	1	1 758	176
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	6	3	3	
Отчисления в оценочные резервы	270	X		X	700
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	2 685	55	3 308	695

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006
_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2007 г.

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть" от "31 " января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2006 год

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал (вклады товарищей)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	**010**	**1 962**	**24 531 220**	**16439**	**15 559 113**	**40 108 734**
2005 г Изменения в учетной политике	011	X	X	X	( )	(0)
Результат от переоценки объектов О.С.	012	X		X	( )	0
Прочие изменения	013	X		X	( )	(0)
Остаток 1 января предыдущего года	**020**	**1 962**	**24 531 220**	**16439**	**15 559 113**	**40 108 734**
Результат от пересчета иностр.валют	021	X		X	X	0
Чистая прибыль	022	X	X	X	2 239 765	2 239 765
Дивиденды	023	X	X	X	(1 065 357)	(1 065 357)
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	3261	(3261)	0
Сумма дооценки выбывших О.С.	035	X	(108 337)	X	108 337	0
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040		X		X	0
увеличения номинальной ст-ти акций	041		X		X	0
реорганизации юридического лица	042		X			0
вклада товарищей	043		X	X	X	0
прочие	044	X				0
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	( )	X	X	X	(0)
уменьшения количества акций	051	( )	X	X	X	(0)
ликвидация юридического лица	052	( )	X	(1067)	(- 13 593)	(- 12 526)
выбытия библиотечного фонда	053	X	( )	X	X	(0)
прочие	054	X	( )	( )	( )	(0)

Показатель		Уставный капитал (вклады товарищей)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря предыдущ.года	**060**	1 962	24 422 883	18633	16 852 190	41 295 668
2006 г Изменения в учетной политике	070	X	X	X	( )	(0)
Результат от переоценки объектов О.С.	080	X		X	( )	0
Прочие изменения	090	X				0
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	1 962	24 422 883	18633	16 852 190	41 295 668
Результат от пересчета иностр.валют	101	X		X	X	0
Чистая прибыль	102	X	X	X	304461	304461
Дивиденды	103	X	X	X	( )	(0)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	2249	(2 249)	0
Сумма дооценки выбывших О.С.	115	X	(536228)	X	536228	0
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121		X	X	X	0
увеличения номинальной ст-ти акций	122		X	X	X	0
реорганизации юридического лица	123		X	X		0
вклада Участника в имущество ООО	124					0
прочие	125					0
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	( )	X	X		(0)
уменьшения количества акций	132	( )	X	X		(0)
реорганизации юридического лица	133	( )	X	X		(0)
выбытия библиотечного фонда	134	X	( )	X	X	(0)
ликвидация юридического лица	135	( )	( )	( )	( )	(0)
	136	( )	( )	( )	( )	(0)
прочие	137	( )	( )	( )	( )	(0)
Остаток на 31 декабря отчетного года	**140**	1 962	23 886 655	20882	17 690 630	41 600 129

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: ***резервный фонд***					
данные предыдущего года	150	294		( )	294
данные отчетного года	151	294		( )	294
Резервы, образованные в соответствии с учред. документами: ***резервный фонд***					
данные предыдущего года	152	16 145	3 261	(1 067)	18 339
данные отчетного года	153	18 339	2 249	( )	20 588
(наименование резерва) данные предыдущего года	154			( )	0
данные отчетного года	155			( )	0
Оценочные резервы ***по сомнительным долгам***					
данные предыдущего года	160	42 009		(39 333)	2 676
данные отчетного года	161	2 676		(2 676)	0
под обесценение финанс. вложений					
данные предыдущего года	162	824 085		(824 085)	0
данные отчетного года	163			( )	0
под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года	164			( )	0
данные отчетного года	165			( )	0
под условные факты хоз.деятельн.					
данные предыдущего года	166	26 663	700	( )	27 363
данные отчетного года	167	27 363		(700)	26 663
(наименование резерва) данные предыдущего года	168			( )	0
данные отчетного года	169			( )	0
Резервы предстоящих расходов ***на ремонт основных средств***					
данные предыдущего года	170			( )	0
данные отчетного года	171			( )	0
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172			( )	0
данные отчетного года	173			( )	0
на выплату ежегод. вознаграждения					
данные предыдущего года	174	301 350	413 906	(305 814)	409 442
данные отчетного года	175	409 442	364 698	(410 294)	363 846
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	67 780		( )	67 780
данные отчетного года	177	67 780		(67 780)	0
(наименование резерва) данные предыдущего года	178			( )	0
данные отчетного года	179			( )	0

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	**200**	42 575 137		42 677 603	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	**210**	**781**	**1 002**	**0**	**0**
в том числе: - приобретение материальных ценностей	211				
- возмещение убытков	212		212		
- прочие цели	213	781	790		
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	**220**				
в том числе: - финансирование кап. вложений	221				
- финансирование НИОКР	222				
-	223				

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006
_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2007 г.

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть"
от "31 " января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2006 год

		КОДЫ
	Форма № 4 по ОКУД	**0710004**
	Дата (год, месяц, число)	**06 \ 12 \ 31**
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	**00139229**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7201000726**
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	**60.30.11; 60.30.12**
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	**47 | 16**
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	**384**

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**81 774**	**342 218**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	31 701 132	26 350 538
Бюджетные ассигнования	120	781	840
Поступление финансирования от материнской компании	130		
Поступление денежных средств от продажи ин.валюты	140	1 951	2 024
Поступления ин.валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141		
Прочие доходы	145	421 110	1 622 062
Денежные средства, направленные: на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(15 141 134)	(12 584 849)
на оплату труда	160	(4 362 097)	(4 162 760)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 652)	(972 638)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 902 342)	(3 487 885)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(737 274)	(691 954)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	( )	( )
Сумма проданной иностранной валюты	192	(1 955)	(2 025)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении ин.валюты на внутреннем рынке	193	( )	( )
Прочие расходы	195	(2 153 517)	(3 233 472)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**4 824 003**	**2 839 881**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	59 969	10 144
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	10 010	16 774
Полученные дивиденды	230		
Полученные проценты	240	2 081	2 034
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	304	
	260		
Прочие поступления	270	4 000	51 330
Приобретение дочерних организаций	280	( )	( )
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в матери- альные ценности и нематериальных активов	290	(3 106 285)	(2 961 172)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(1 279 425)	(35 037)

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Займы, предоставленные другим организациям	310	( )	( )
	320	( )	( )
Прочее выбытие	330	(8 000)	( )
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**-4 317 346**	**-2 915 927**
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	215 164	226 356
Прочие поступления	370		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(225 203)	(128 103)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(542 317)	(282 651)
Прочее выбытие	400	( )	( )
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**-552 356**	**-184 398**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**-45 699**	**-260 444**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**36 075**	**81 774**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	( )	

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006 _____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2007 г.

Приложение к приказу ОАО "АК "Транснефть" от "31 "января 2007 г. № 7
Утверждена ОАО "АК "Транснефть" для годовой бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2006 год

	КОДЫ
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	06 \ 12 \ 31
по ОКПО	00139229
ИНН	7201000726
по ОКВЭД	60.30.11; 60.30.12
по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Сибнефтепровод"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Нематериальные активы

Показатель: наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	1 411	85	(1 181)	315
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	53	85	( )	138
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	1 358		(1 181)	177
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013			( )	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наимен.места происхожд. товаров	014			( )	0
Организационные расходы	020			( )	0
Деловая репутация организации	030	32		(18)	14
Прочие	040	4 375		( )	4 375

Показатель: наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	2 102	2 498
в том числе:	051		
	052		

Основные средства

Показатель: наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	7 297 558	134 943	(94 232)	7 338 269
Сооружения и передаточные устройства	111	58 888 855	1 637 908	(89 132)	60 437 631
Машины и оборудование	112	13 940 280	1 144 935	(331 024)	14 754 191
Транспортные средства	113	1 129 199	9 043	(56 881)	1 081 361
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	284 769	20 914	(24 507)	281 176
Рабочий скот	115	117	39	( )	156
Продуктивный скот	116	4 678	3 295	(1 547)	6 426
Многолетние насаждения	117	1 467	8	( )	1 475
Другие виды основных средств	118	2 653	689	(489)	2 853
Земельные участки и объекты природопользования	119	5 555	134	(1 234)	4 455
Итого	**120**	**81 555 131**	**2 951 908**	**(599 046)**	**83 907 993**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	**130**	**44 551 753**	**46 955 316**
в том числе: зданий и сооружений	131	34 108 775	35 856 320
машин, оборудования, транспортных средств	132	10 288 739	10 926 812
других	133	154 239	172 184
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**140**	**242 390**	**319 510**
в том числе: здания	141	48 031	86 884
сооружения	142	186 768	190 220
машин, оборудования, транспортных средств	143	7 277	37 817
прочие	144	314	4 589
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	**131 559**	**170 052**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**554 358**	**1 980 869**
в том числе: здания	161	763	8 630
сооружения	162	583	1 707
машин, оборудования, транспортных средств	163	551 308	1 242 264
прочие	164	1 704	728 268
Объекты недвижимости, принятые в эксплуата- цию и находящиеся в процессе государственной регистрации	170	200 884	34 935
СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:	2	3	4
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210			( )	0
Имущество для передачи в аренду	220	226 935	82 158	(10 632)	298 461
из них: объекты основных средств БТС	221			( )	0
Итого	**230**	**226 935**	**82 158**	**(10 632)**	**298 461**

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	240	6 199	8 485

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**			( )	**0**
в том числе:	311			( )	0
	312			( )	0

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	2	3	4
	320	15 075	

		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	2	3	4
	330	1 330	

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	81 051	1 086 263		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	31 811	31 811		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	21 406	21 406		
Ценные бумаги других организаций - всего	520			4 218	350
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521			4 218	350
Предоставленные займы	525			304	
Депозитные вклады	530				4 000
Прочие	535				
Итого	**540**	**102 457**	**1 107 669**	**4 522**	**4 350**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в т.ч. дочерних и зависимых хоз.обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	**570**	**0**	**0**	**0**	**0**
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**6 301 912**	**6 163 544**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 836 919	3 336 360
авансы выданные	612	1 293 613	1 760 440
прочая	613	171 380	1 066 744
долгосрочная - всего	**620**	**222 790**	**40 494**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621		
авансы выданные	622		
прочая	623	222 790	40 494
Итого	**630**	**6 524 702**	**6 204 038**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**3 267 537**	**2 911 967**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 647 902	1 524 177
авансы полученные	642	71 896	465 833
расчеты по налогам и сборам	643	360 719	494 536
кредиты	644	113 419	101 977
займы	645	265	
прочая	646	1 073 336	325 444
долгосрочная - всего	**650**	**1 308 073**	**1 655 179**
в том числе: кредиты	651		2 000
займы	652	427	427
отложенные налоговые обязательства	653	1 302 978	1 648 084
прочая	654	4 668	4 668
Итого	**660**	**4 575 610**	**4 567 146**

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	7 786 348	6 078 395
Затраты на оплату труда	720	3 828 788	3 600 439
Отчисления на социальные нужды	730	813 597	768 328
Амортизация	740	2 924 215	2 787 233
Прочие затраты	750	8 917 704	7 583 351
Итого по элементам затрат	**760**	**24 270 652**	**20 817 746**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	16 934	-14 894
расходов будущих периодов	766	89 610	264 361
резервов предстоящих расходов	767	- 113 376	108 092

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	**810**	**6 594**	**4 272**
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820	**6 594**	**4 272**
из него: объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823	6 594	4 272
Выданные - всего	**830**	**4 500**	**378 131**
в том числе: векселя	831	4 500	4 500
Имущество, переданное в залог	840	**2 416**	**309 103**
из него: объекты основных средств	841	**2 416**	**309 103**
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	843		

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	**910**	**781**		**1 002**	
в том числе: трансферты населению	911			34	
оплата льгот по коммунальным услугам	912				
субсидии	913	781		968	
прочие	914				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	**920**				
в том числе:	921				

Руководитель _____ М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)
ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод" в лице Директора филиала в г. Тюмень, действующего на основании доверенности № 0034/06 от 01.07.2006 _____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2007 г.

Сводная бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод»

за 2007 год

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 4 " февраля 2008 г. № 20
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

Сводный БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31.12.2007 г.

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

Дата утверждения
Дата отправки

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	**110**	**2 206**	**804**
Основные средства	**120**	**37 384 295**	**37 819 836**
Незавершенное строительство	**130**	**351 995**	**866 258**
Авансы на капитальные вложения	**131**	**984 080**	**598 205**
Материалы, предназначенные для капитального строительства	**132**	**8 645**	**11 802**
Доходные вложения в материальные ценности	**135**	**289 261**	**348 348**
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**1 107 669**	**1 210 625**
в том числе: стоимостная оценка участия в зависимом обществе	141	-	-
Отложенные налоговые активы	**145**	**133 511**	**211 687**
Прочие внеоборотные активы	**150**	**765 534**	**881 981**
Итого по разделу I	**190**	**41 027 196**	**41 949 546**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	**210**	**1 687 176**	**2 746 844**
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	817 791	641 969
животные на выращивании и откорме	212	10 503	11 400
затраты в незавершенном производстве	213	20 570	32 671
готовая продукция и товары для перепродажи	214	763 931	1 996 669
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	74 381	64 135
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**220**	**98 798**	**43 170**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**230**	**42 855**	**25 555**
в том числе: покупатели, заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**5 150 446**	**4 848 896**
в том числе: покупатели, заказчики	241	3 336 360	2 692 992
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**4 350**	**36 406**
Денежные средства	**260**	**44 094**	**32 889**
Прочие оборотные активы	**270**	**1 160**	**1 337**
Итого по разделу II	**290**	**7 028 879**	**7 735 097**
БАЛАНС	**300**	**48 056 075**	**49 684 643**

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	**410**	**1 962**	**1 962**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	**-**	**-**
Добавочный капитал	**420**	**24 469 767**	**24 387 270**
Резервный капитал	**430**	**20 882**	**20 882**
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	294	294
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	20 588	20 588
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**470**	**17 538 427**	**19 357 448**
в том числе: прибыль, направленная на финансирование производственного развития организации	471	17 821 749	17 669 872
Итого по разделу III	**490**	**42 031 038**	**43 767 562**
ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА	**500**	**16 571**	**18 517**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**510**	**2 427**	**-**
Отложенные налоговые обязательства	**515**	**1 648 084**	**2 022 196**
Прочие долгосрочные обязательства	**520**	**9 168**	**31 572**
Итого по разделу IV	**590**	**1 659 679**	**2 053 768**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**610**	**101 977**	**105 597**
Кредиторская задолженность	**620**	**2 805 490**	**2 447 001**
в том числе: поставщики и подрядчики	621	1 520 700	1 437 549
задолженность перед персоналом организации	622	254 053	267 857
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	29 665	25 791
задолженность по налогам и сборам	624	500 485	654 391
прочие кредиторы	625	500 587	61 413
из них:авансы полученные	626	465 839	34 663
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	**630**	**-**	**-**
Доходы будущих периодов	**640**	**1 077 474**	**894 136**
Резервы предстоящих расходов	**650**	**363 846**	**398 062**
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	**-**	**-**
Итого по разделу V	**690**	**4 348 787**	**3 844 796**
БАЛАНС	**700**	**48 056 075**	**49 684 643**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	4 116 671	5 033 091
в том числе:по лизингу	911	877 386	1 330 922
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	184 324	323 391
Товары, принятые на комиссию	930	7	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 043	14 726
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	4 272	390 309
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	687 234	110 976
Износ жилищного фонда	970	22 494	26 210
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	6 736	8 951
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	76 648	86 360
Стоимость других ценностей	991	407 798	561 538
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**43 108 512**	**44 661 698**

Руководитель _____М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.
29 февраля 2008г.

_____Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 4 " февраля 2008 г. № 20
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

Сводный ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2007 год

	КОДЫ
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод" по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	27 341 505	26 413 639
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(22 808 313)	(21 884 957)
Валовая прибыль (убыток)	**029**	**4 533 192**	**4 528 682**
Коммерческие расходы	030	(94 059)	(70 488)
Управленческие расходы	040	(2 542 982)	(2 473 989)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**1 896 151**	**1 984 205**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 991	2 081
Проценты к уплате	070	(10 773)	(2 985)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	5 165 975	2 528 558
Прочие расходы	100	(2 899 219)	(2 703 158)
Капитализированный доход (убыток)	110	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**4 155 125**	**1 808 701**
Отложенные налоговые активы	141	79 869	2 599
Отложенные налоговые обязательства	142	(376 364)	(346 335)
Текущий налог на прибыль	150	(2 174 176)	(1 171 185)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	56 389	14 319
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(4 788)	(3 747)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	(1 693)	(1 120)
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	2 252	1 229
Доля меньшинства	165	(1 925)	(60)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**1 734 689**	**304 401**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 416 975	1 066 158
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	884	155
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	**код**	**прибыль**	**убыток**	**прибыль**	**убыток**
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	2 002	(3 232)	2 809	(620)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	62 493	(181 628)	10 873	(8 655)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	5 900	(1 764)	2 053	(1)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	195	(103)	6	(3)
Отчисления в оценочные резервы	270	x	-	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	1 164	(418)	2 685	(55)

Руководитель

_____М.И.Пашков

(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова

(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть" от "4 " февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

Сводный ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2007 год

		КОДЫ
	Форма № 3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему отчетному периоду	**010**	1 962	24 422 883	18 633	16 852 190	**41 295 668**
2006 г.						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x		-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x		x		-
Прочие изменения	013	x		x		-
Остаток на 1 января предыдущего года	**020**	**1 962**	24 422 883	18 633	16 852 190	**41 295 668**
Результат от пересчета иностранных валют	021	x		x	x	-
Чистая прибыль	022	x	x	x	304 461	304 461
Дивиденды	023	x	x			-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	2 249	(2 249)	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	035	x	(536 228)	x	536 228	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	040		x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	041		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	042		x			-
вклада Участника	043			x	x	-
прочее	044					-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050		x	x	x	-
уменьшения количества акций	051		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	052		x			-
выбытия библиотечного фонда	053	x		x	x	-
прочее	054					-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	**060**	**1 962**	**23 886 655**	**20 882**	**17 690 630**	**41 600 129**

Показатель						
наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде-ленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
2007 г.						
Изменения в учетной политике	070	x		x		-
Результат от переоценки объектов основных средств	080	x	583 112	x	(152 209)	430 903
Пересчет средств в расчетах	085	x	x	x	6	6
Прочие изменения	090	x		x		-
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	**1 962**	**24 469 767**	**20 882**	**17 538 427**	**42 031 038**
Результат от пересчета иностранных валют	101	x		x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	1 736 614	1 736 614
Дивиденды	103	x	x	x	(90)	(90)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x		-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	115	x	(82 497)	x	82 497	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121		x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123		x	x		-
вклада Участника	124			x	x	-
корректировка переоценки основных средств	125					-
прочее	126					-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131		x	x	x	-
уменьшения количества акций	132		x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133		x			-
выбытия библиотечного фонда	134	x		x	x	-
корректировка переоценки основных средств	135	x		x		-
прочее	136					-
Остаток на 31 декабря отчетного года	**140**	**1 962**	**24 387 270**	**20 882**	**19 357 448**	**43 767 562**

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использо-вано	Остаток
наименование	**код**				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	150	294			294
данные отчетного года	151	294			294
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
резервный фонд					
данные предыдущего года	152	18 339	2 249		20 588
данные отчетного года	153	20 588			20 588
Оценочные резервы					
по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	30 039		(3 376)	26 663
данные отчетного года	161	26 663			26 663
под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162				-
данные отчетного года	163	-			-
под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года	164				-
данные отчетного года	165	-			-
данные предыдущего года	166				-
данные отчетного года	167	-			-
данные предыдущего года	168				-
данные отчетного года	169	-			-
Резервы предстоящих расходов					
на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	170				-
данные отчетного года	171	-			-
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172				-
данные отчетного года	173	-			-
на выплату ежегодного вознаграждения					
данные предыдущего года	174	409 442	364 698	(410 294)	363 846
данные отчетного года	175	363 846	399 124	(364 908)	398 062
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	67 780		(67 780)	-
данные отчетного года	177	-			-
под кап.строительство и кап.ремонт					
данные предыдущего года	178				-
данные отчетного года	179	-			-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	**200**	43 108 512		44 661 698	
		Из бюджета		**Из внебюджетных фондов**	
		за отчетный год	**за предыдущий год**	**за отчетный год**	**за предыдущий год**
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	**210**	2 063	781	-	-
в том числе: приобретение материальных ценностей	211				
возмещение убытков	212				
прочие цели	213	2 063	781		
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	**220**	-	-	-	-
в том числе: финансирование капитальных вложений	221				
финансирование НИОКР	222				
прочие	223				

Руководитель

_____М.И.Пашков

(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова

(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть" от "4 " февраля 2008 г. № 20
для годовой бухгалтерской отчетности

Сводный ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2007 год

		КОДЫ
	Форма №4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул Республики 139		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**36 631**	**81 774**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	32 071 506	31 696 342
Бюджетные ассигнования	120	2 063	781
Поступление финансирования от материнской компании	130	75	90
Поступление денежных средств от продажи иностранной валюты	140	1 863	1 951
Поступления иностранной валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	-	-
Прочие доходы	145	264 360	426 366
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(14 078 686)	(14 624 015)
на оплату труда	160	(4 479 920	(4 362 097)
на выплату дивидендов, процентов	170	(11 069)	(2 652)
на расчеты по налогам и сборам	180	(5 477 618)	(4 924 933)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(542 919)	(714 683)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	-	-
Сумма проданной иностранной валюты	192	(1 864)	(1 955)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении иностранной валюты на внутреннем рынке	193	-	-
Прочие расходы	195	(2 793 177)	(2 670 636)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**4 954 614**	**4 824 559**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	137 220	59 969
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	56 307	10 010
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	2 666	2 081
Поступления в погашение займов, предоставленных другим организациям	250	-	304
Прочие поступления	260	229 326	4 000
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(4 305 869)	(3 106 285)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(324 592)	(1 287 425)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Возврат финансирования на создание, приобретение внеоборотных активов	320	-	-
Прочее выбытие	330	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(4 204 942)**	**(4 317 346)**

Форма 0710004
с.2

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	**код**		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	158 790	215 164
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(157 349)	(225 203)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(756 576)	(542 317)
Прочее выбытие	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**(755 135)**	**(552 356)**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**(5 463)**	**(45 143)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**31 168**	**36 631**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель _____М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г. _____Т.В.Баскова

(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть" от " 4 " февраля 2008 г. №20
для годовой бухгалтерской отчетности

Сводный ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год

		КОДЫ
	Форма №5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	07 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	315	85	-	400
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	138	85		223
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	177			177
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				-
Организационные расходы	020				-
Деловая репутация организации	030	14	3	(14)	3
Прочие	040	4 375			4 375

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	2 498	3 974
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	060	196	216
Организационные расходы	070	-	
Деловая репутация организации	080	-	
Прочие	090	2 302	3 758

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	7 210 434	215 478	(84 600)	7 341 312
Сооружения и передаточные устройства	111	60 733 147	2 159 141	(149 334)	62 742 954
Машины и оборудование	112	14 855 597	1 247 397	(231 204)	15 871 790
Транспортные средства	113	1 100 396	19 872	(57 562)	1 062 706
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	277 599	17 218	(37 930)	256 887
Рабочий скот	115	156		(13)	143
Продуктивный скот	116	6 426	4 747	(3 135)	8 038
Многолетние насаждения	117	1 479	1	(1)	1 479
Другие виды основных средств	118	2 314	534	(168)	2 680
Земельные участки и объекты природопользования	119	4 456	34	(3 973)	517
Итого	**120**	**84 192 004**	**3 664 422**	**(567 920)**	**87 288 506**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**130**	**299 071**	**739 819**
в том числе: здания	131	78 542	110 274
сооружения и передаточные устройства	132	74 544	183 560
машины и оборудование	133	131 131	339 928
транспортные средства	134	2 239	94 148
производственный и хозяйственный инвентарь	135	12 052	11 346
рабочий скот	136		
продуктивный скот	137		
многолетние насаждения	138		
другие виды основных средств	139	563	563
Амортизация основных средств - всего	**140**	**46 807 709**	**49 468 670**
в том числе: здания	141	3 135 344	3 278 627
сооружения и передаточные устройства	142	32 470 375	34 218 464
машины и оборудование	143	10 130 855	10 880 505
транспортные средства	144	900 110	917 298
производственный и хозяйственный инвентарь	145	169 876	172 145
рабочий скот	146	95	82
продуктивный скот	147		
многолетние насаждения	148	313	340
другие виды основных средств	149	741	1 209
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	**169 682**	**178 383**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**4 116 671**	**5 033 091**
в том числе: здания	161	7 143	9 213
сооружения и передаточные устройства	162	13 925	13 925
машины и оборудование	163	708 153	729 416
транспортные средства	164	306 205	732 760
производственный и хозяйственный инвентарь	165	2 461	13 929
рабочий скот	166		
продуктивный скот	167		
многолетние насаждения	168		
другие виды основных средств	169	3 078 784	3 533 848
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**170**	**35 205**	**31 176**

СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств и доходных вложений:	код	Основные средства		Доходные вложения	
		На начало отчетного года	На начало предыдущего года	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4	5	6
первоначальной (восстановительной) стоимости -всего	**171**	**284 011**	**-**	**(2 346)**	**-**
в том числе: здания	171.1	(127 835)		(619)	
сооружения и передаточные устройства	171.2	295 516		(269)	
машины и оборудование	171.3	101 406		(1 461)	
транспортные средства	171.4	19 035			
производственный и хозяйственный инвентарь	171.5	(3 577)		3	
рабочий скот	171.6				
продуктивный скот	171.7				
многолетние насаждения	171.8	4			
другие виды основных средств	171.9	(538)			
амортизации - всего	**172**	**(147 607)**	**-**	**(1 631)**	**-**
в том числе: здания	172.1	(42 778)		(695)	
сооружения и передаточные устройства	172.2	(208 396)		(49)	
машины и оборудование	172.3	89 330		(890)	
транспортные средства	172.4	15 286			
производственный и хозяйственный инвентарь	172.5	(1 054)		3	
рабочий скот	172.6				
продуктивный скот	172.7				
многолетние насаждения	172.8	1			
другие виды основных средств	172.9	4			

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	**210**				**-**
Имущество для передачи в аренду - всего	**220**	**296 115**	**80 027**	**(2 215)**	**373 927**
в том числе: здания	221	292 672	57 895	(1 309)	349 258
сооружения и передаточные устройства	222	3 022	411	(103)	3 330
машины и оборудование	223	360	21 721	(800)	21 281
транспортные средства	224				-
производственный и хозяйственный инвентарь	225	31		(3)	28
многолетние насаждения	226				-
другие виды основных средств	227	30			30
Итого	**230**	**296 115**	**80 027**	**(2 215)**	**373 927**

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности - всего	**240**	**6 854**	**25 579**
в том числе: здания	241	5 172	12 263
сооружения и передаточные устройства	242	570	939
машины и оборудование	243	1 109	12 377
транспортные средства	244	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	245	3	-
многолетние насаждения	246	-	-

другие виды основных средств	247	-	-

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**	-	-	-	-
в том числе: научно-исследовательские работы	311	-	-	-	-
опытно-конструкторские работы	312	-	-	-	-
технологические работы	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО.	**код**	**На начало отчетного года**	**На конец отчетного года**
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	7 618

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущего года**
	2	3	4
	330	-	1 330

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1 086 263	1 210 625		
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	31 811	205 403		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	21 406			21 406
Ценные бумаги других организаций - всего	520			350	
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521			350	
Предоставленные займы	525				
Депозитные вклады	530			4 000	15 000
Прочие	535				
Итого	**540**	**1 107 669**	**1 210 625**	**4 350**	**36 406**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	**570**	-	-	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат	590				

отчетного периода					

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**6 161 189**	**5 473 764**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 336 360	2 692 992
авансы выданные	612	1 760 440	1 358 585
расчеты по налогам и сборам	613	48 811	18 005
прочая	614	1 015 578	1 404 182
долгосрочная - всего	**620**	**42 855**	**25 555**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621		
авансы выданные	622		
прочая	623	42 855	25 555
Итого	**630**	**6 204 044**	**5 499 319**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**2 907 467**	**2 552 598**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 520 700	1 437 549
авансы полученные	642	465 839	34 663
расчеты по налогам и сборам	643	500 485	654 391
кредиты	644	101 977	105 170
займы	645	-	427
прочая	646	318 466	320 398
долгосрочная - всего	**650**	**1 659 679**	**2 053 768**
в том числе: кредиты	651	2 000	
займы	652	427	
отложенные налоговые обязательства	653	1 648 084	2 022 196
прочая	654	9 168	31 572
Итого	**660**	**4 567 146**	**4 606 366**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	8 686 999	7 786 348
Затраты на оплату труда	720	3 867 805	4 004 504
Отчисления на социальные нужды	730	730 483	813 597
Амортизация	740	3 057 492	2 924 215
Прочие затраты	750	9 114 676	8 917 704
Итого по элементам затрат	**760**	**25 457 455**	**24 446 368**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]): незавершенного производства	765	12 101	16 934
расходов будущих периодов	766	99 236	89 610
резервов предстоящих расходов	767	34 216	(113 376)
фактической себестоимости готовой продукции	768		-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	**810**	**4 272**	**390 309**
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820	4 272	390 309
из них: объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823	4 272	390 309
Выданные – всего	**830**	**378 131**	**105 523**
в том числе: векселя	831	4 500	4 500
Имущество, переданное в залог	840	309 103	5 453
из них: объекты основных средств	841	309 103	5 453
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	843		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	**910**	**2 063**	**781**
в том числе: трансферты населению	911		
оплата льгот по коммунальным услугам	912		
субсидии	913	**2 063**	**781**
прочие	914		

Показатель		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты	**920**	-	-	-	-

Руководитель
_____М.И.Пашков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

29 февраля 2008г.

Сводная бухгалтерская отчетность
ОАО «Сибнефтепровод»

за 2008 год

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25 " февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ
БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2008 г.

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 625048, г.Тюмень, ул.Республики 139		
	Дата утверждения	
	Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	804	585
Основные средства	120	37 819 836	38 467 146
Незавершенное строительство	130	866 258	1 668 150
Авансы на капитальные вложения	131	598 205	1 163 366
Материалы, предназначенные для капитального строительства	132	11 802	42 066
Доходные вложения в материальные ценности	135	348 348	383 636
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 210 625	1 210 625
Отложенные налоговые активы	145	211 687	197 779
Прочие внеоборотные активы	150	881 981	1 008 508
ИТОГО по разделу I	**190**	**41 949 546**	**44 141 861**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 746 844	1 884 326
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	641 969	1 026 008
животные на выращивании и откорме	212	11 400	13 106
затраты в незавершенном производстве	213	32 671	127 215
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 996 669	616 068
товары отгруженные	215	-	9 842
расходы будущих периодов	216	64 135	92 087
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	43 170	205 586
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	25 555	9 422
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 848 896	6 785 525
в том числе покупатели и заказчики	241	2 692 992	4 413 424
Краткосрочные финансовые вложения	250	74 304	10 000
Денежные средства	260	32 889	418 313
Прочие оборотные активы	270	1 337	1 567
ИТОГО по разделу II	**290**	**7 772 995**	**9 314 739**
БАЛАНС	**300**	**49 722 541**	**53 456 600**

П А С С И В	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 962	1 962
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	24 387 270	24 330 467
Резервный капитал	430	20 882	20 915
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	294	294
резервы, образованные в соответствии с учредительн. документами	432	20 588	20 621
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	19 395 346	22 275 204
ИТОГО по разделу III	**490**	**43 805 460**	**46 628 548**
ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА	**500**	**18 517**	**18 427**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	2 022 196	2 263 664
Прочие долгосрочные обязательства	520	31 572	18 844
ИТОГО по разделу IV	**590**	**2 053 768**	**2 282 508**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	105 597	1 739
Кредиторская задолженность	620	2 447 001	2 800 312
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 437 549	1 089 836
задолженность перед персоналом организации	622	267 857	355 228
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	25 791	30 671
задолженность по налогам и сборам	624	653 505	679 036
прочие кредиторы	625	62 299	645 541
из них:			
авансы полученные	626	34 663	600 366
Задолженность перед участниками (учредит.) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	894 136	716 533
Резервы предстоящих расходов	650	398 062	1 008 533
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	**690**	**3 844 796**	**4 527 117**
БАЛАНС	**700**	**49 722 541**	**53 456 600**
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	5 758 724	6 329 455
в том числе по лизингу	911	1 330 922	1 328 044
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	323 391	985 848
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	14 726	14 570
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	390 309	595 141
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	110 976	8 208 898
Износ жилищного фонда	970	26 210	29 381
Износ объектов внешнего благоустройства и др. аналогичных объектов	980	8 951	10 234
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	161 577	187 903
Стоимость других ценностей	991	561 538	724 936
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	**995**	**44 699 596**	**47 345 081**

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25 "февраля 2009 г. № 24
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2008 год

	КОДЫ
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод" по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	33 891 704	27 339 423
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(27 797 597)	(22 671 466)
Валовая прибыль (убыток)	029	6 094 107	4 667 957
Коммерческие расходы	030	(367 049)	(228 465)
Управленческие расходы	040	(3 008 049)	(2 542 982)
Прибыль (убыток) от продаж	**050**	**2 719 009**	**1 896 510**
Прочие доходы и расходы Проценты к получению	060	5 231	2 991
Проценты к уплате	070	(2 615)	(10 829)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	4 887 926	5 168 057
Прочие расходы	100	(1 725 200)	(2 901 604)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**140**	**5 884 351**	**4 155 125**
Отложенные налоговые активы	141	(11 854)	79 869
Отложенные налоговые обязательства	142	(241 641)	(376 364)
Текущий налог на прибыль	150	(2 737 803)	(2 174 176)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	(60 971)	(56 389)
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(6 397)	(4 788)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	(2 054)	(1 693)
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	173	2 252
Доля меньшинства	165	58	(1 925)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**2 823 862**	**1 734 689**
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 641 488	1 417 644
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	1 440	884
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	5 365	(9 544)	2 002	(3 232)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	14 954	(16 681)	62 493	(181 628)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	3 008	(828)	5 900	(1 764)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	969	(2 880)	195	(103)
Отчисления в оценочные резервы	270	X	(344 983)	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	871	(763)	1 164	(418)

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2008 год

		КОДЫ
	Форма № 3 по ОКУД	**0710003**
	Дата (год, месяц, число)	**08 \ 12 \ 31**
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	**00139229**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7201000726**
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	**60.30.11**
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	**47 | 16**
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	**384**

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему отчетному периоду	**010**	**1 962**	**23 886 655**	**20 882**	**17 690 630**	**41 600 129**
2007 г. Изменения в учетной политике	011	X	X	X	( )	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	583 112	X	(152 209)	430 903
Прочие изменения	013	X		X	6	6
Остаток на 1 января предыдущего года	**020**	**1 962**	**24 469 767**	**20 882**	**17 538 427**	**42 031 038**
Результат от пересчета иностр.валют	021	X		X	X	-
Чистая прибыль	022	X	X	X	1 736 614	1 736 614
Дивиденды	023	X	X	X	(90)	(90)
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	-	-	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	035	X	(82 497)	X	82 497	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	041	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	042	-	X			-
вклада Участника	043	-	-	X	X	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050		X	X	X	-
уменьшения количества акций	051		X	X	X	-
реорганизации юридического лица	052		X			-
выбытия библиотечного фонда	053	X		X	X	-
прочее	054					

Показатель		Уставный капитал (вклады товарищей)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря предыдущего года	**060**	**1 962**	**24 387 270**	**20 882**	**19 357 448**	**43 767 562**
2008 г. Изменения в учетной политике	070	X		X		-
Результат от переоценки объектов основных средств	080	X	-	X	-	-
Переоценка ценных бумаг	085	X	X	X	37 898	37 898
Прочие изменения	090	X		X		-
Остаток на 1 января отчетного года	**100**	**1 962**	**24 387 270**	**20 882**	**19 395 346**	**43 805 460**
Результат от пересчета иностр.валют	101	X		X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	2 823 804	2 823 804
Дивиденды	103	X	X	X	(716)	(716)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	33	(33)	-
Сумма дооценки выбывших основных средств	115	X	(56 803)	X	56 803	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X		-
вклад Участника	124			X	X	-
корректировка переоценки основных средств	125					-
прочее	126					
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131		X	X	X	-
уменьшения количества акций	132		X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133		X			-
выбытия библиотечного фонда	134	X		X	X	-
корректировка переоценки основных средств	135	X		X		-
прочее	136					-
Остаток на 31 декабря отчетного года	**140**	**1 962**	**24 330 467**	**20 915**	**22 275 204**	**46 628 548**

II. Резервы

Форма 0710003 с.2

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: резервный фонд					
данные предыдущего года	150	294			294
данные отчетного года	151	294			294
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: резервный фонд					
данные предыдущего года	152	20 588	-		20 588
данные отчетного года	153	20 588	33		20 621
Оценочные резервы по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160			-	-
данные отчетного года	161	-			-
под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162				-
данные отчетного года	163	-			-
под снижение стоимости МЦ					
данные предыдущего года	164				-
данные отчетного года	165	-	344 983		344 983
под условные факты хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	26 663			26 663
данные отчетного года	167	26 663			26 663
данные предыдущего года	168				-
данные отчетного года	169	-			-
Резервы предстоящих расходов на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	170				-
данные отчетного года	171	-			-
предстоящей оплаты отпусков					
данные предыдущего года	172				-
данные отчетного года	173	-	804	(804)	-
на выплату ежегодного вознаграждения					
данные предыдущего года	174	363 846	399 124	(364 908)	398 062
данные отчетного года	175	398 062	1 009 736	(399 265)	1 008 533
под гарантийные обязательства					
данные предыдущего года	176	-		-	-
данные отчетного года	177	-			-
под кап.строительство и кап.ремонт					
данные предыдущего года	178				-
данные отчетного года	179	-			-

СПРАВКИ

Форма 0710003 с.3

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	**200**	44 699 596		47 345 081	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	**210**	**3 620**	**2 063**		
в том числе: приобретение материальных ценностей	211				
возмещение убытков	212				
прочие цели	213	3 620	2 063		
капитальные вложения во внеоборотные активы - всего	**220**	-	-	-	-
в том числе: финансирование капитальных вложений	221				
финансирование НИОКР	222				
прочие	223				

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 25 " февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2008 год

		КОДЫ
	Форма № 4 по ОКУД	**0710004**
	Дата (год, месяц, число)	**08 \ 12 \ 31**
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	**00139229**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7201000726**
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	**60.30.11**
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	**47 | 16**
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	**384**

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**31 168**	**36 631**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	38 959 708	32 071 506
Бюджетные ассигнования	120	3 620	2 063
Поступление финансирования от материнской компании	130	410	75
Поступление денежных средств от продажи иностранной валюты	140	59 091	1 863
Поступления иностранной валюты, приобретенной на внутреннем рынке	141	-	-
Прочие доходы	145	1 005 472	264 360
Денежные средства, направленные: на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(17 205 404)	(14 126 438)
на оплату труда	160	(5 342 291)	(4 479 920)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 691)	(11 069)
на расчеты по налогам и сборам	180	(7 807 103)	(5 427 716)
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	(596 216)	(542 919)
в качестве вклада Участника в имущество общества	191	-	-
Сумма проданной иностранной валюты	192	(73 111)	(1 864)
Перечисление денежных средств в рублях при приобретении иностранной валюты на внутреннем рынке	193	-	-
Прочие расходы	195	(2 719 784)	(2 795 327)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**6 281 701**	**4 954 614**

1	2	3	4
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	14 457	137 220
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	70 983	56 307
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	5 640	2 666
Поступления в погашение займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	371 724	229 326
Приобретение дочерних организаций	280	(400)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(5 261 310)	(4 305 869)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(338 370)	(324 592)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Возврат финансирования на создание, приобретение внеоборотных активов	320	-	-
Прочее выбытие	330	(5 457)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(5 142 733)**	**(4 204 942)**

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	5 865	158 790
Прочие поступления	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(109 637)	(157 349)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(649 693)	(756 576)
Прочее выбытие	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**410**	**(753 465)**	**(755 135)**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**420**	**385 503**	**(5 463)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**430**	**416 671**	**31 168**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____ Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от "25" февраля 2009 г. № 24
для годовой бухгалтерской отчетности

СВОДНЫЙ
ПРИЛОЖЕНИЕ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2008 год

		КОДЫ
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	08 \ 12 \ 31
Организация ОАО "Сибнефтепровод"	по ОКПО	00139229
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7201000726
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти	по ОКВЭД	60.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	400	91	-	491
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	223	91	( )	314
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	177		( )	177
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013			( )	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014			( )	-
	020			( )	-
Деловая репутация организации	030	3	388	(-)	391
Прочие	040	4 375		( )	4 375

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	3 974	4 672
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности	060	216	284
	070	-	-
Деловая репутация организации	080		20
Прочие	090	3 758	4 368

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	7 341 312	687 119	(15 358)	8 013 073
Сооружения и передаточные устройства	111	62 742 954	880 552	(54 905)	63 568 601
Машины и оборудование	112	15 871 790	1 374 963	(142 395)	17 104 358
Транспортные средства	113	1 062 706	1 006 370	(74 291)	1 994 785
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	256 887	14 524	(8 083)	263 328
Рабочий скот	115	143	27	(24)	146
Продуктивный скот	116	8 038	4 117	(3 086)	9 069
Многолетние насаждения	117	1 479	-	(6)	1 473
Другие виды основных средств	118	2680	-	(634)	2 046
Земельные участки и объекты природопользования	119	517	33	(12)	538
Итого	**120**	**87 288 506**	**3 967 705**	**(298 794)**	**90 957 417**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Из стр. 120, графы 3 и 6 передано в аренду объектов основных средств - всего	**130**	**739 819**	**602 300**
в том числе: здания	131	110 274	121 573
сооружения и передаточные устройства	132	183 560	216 818
машины и оборудование	133	339 928	212 896
транспортные средства	134	94 148	47 759
производственный и хозяйственный инвентарь	135	11 346	3 254
рабочий скот	136		-
продуктивный скот	137		-
многолетние насаждения	138		-
другие виды основных средств	139	563	-
Амортизация основных средств - всего	**140**	**49 468 670**	**52 490 271**
в том числе: здания	141	3 278 627	3 462 075
сооружения и передаточные устройства	142	34 218 464	36 131 231
машины и оборудование	143	10 880 505	11 794 360
транспортные средства	144	917 298	907 293
производственный и хозяйственный инвентарь	145	172 145	193 303
рабочий скот	146	82	21
продуктивный скот	147		-
многолетние насаждения	148	340	366
другие виды основных средств	149	1 209	1 622
Переведено объектов основных средств на консервацию	**150**	**178 383**	**171 662**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**5 758 724**	**6 329 455**
в том числе: здания	161	9 213	24 616
сооружения и передаточные устройства	162	13 925	13 816
машины и оборудование	163	729 416	758 101
транспортные средства	164	732 760	628 776
производственный и хозяйственный инвентарь	165	13 929	16
рабочий скот	166		-
продуктивный скот	167		-
многолетние насаждения	168		-
другие виды основных средств	169	4 259 481	4 904 130
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	170	31 176	381 281

СПРАВОЧНО. Результат от переоценки объектов основных средств и доходных вложений:	код	Основные средства		Доходные вложения	
		На начало отчетного года	**На начало предыдущего года**	**На начало отчетного года**	**На начало предыдущего года**
	2	3	4	5	6
первоначальной (восстановительной) стоимости -всего	**171**	**-**	**284 011**	**-**	**(2 346)**
в том числе: здания	171.1	-	(127 835)	-	(619)
сооружения и передаточные устройства	171.2	-	295 516	-	(269)
машины и оборудование	171.3	-	101 406	-	(1 461)
транспортные средства	171.4	-	19 035		
производственный и хозяйственный инвентарь	171.5	-	(3 577)	-	3
рабочий скот	171.6				
продуктивный скот	171.7				
многолетние насаждения	171.8	-	4		
другие виды основных средств	171.9	-	(538)		
амортизации - всего	**172**	**-**	**(147 607)**	**-**	**(1 631)**
в том числе: здания	172.1	-	(42 778)	-	(695)
сооружения и передаточные устройства	172.2	-	(208 396)	-	(49)
машины и оборудование	172.3	-	89 330	-	(890)
транспортные средства	172.4	-	15 286		
производственный и хозяйственный инвентарь	172.5	-	(1 054)	-	3
рабочий скот	172.6				
продуктивный скот	172.7				
многолетние насаждения	172.8	-	1		
другие виды основных средств	172.9	-	4		

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		**Наличие на начало отчетного года**	**Поступило**	**Выбыло**	**Наличие на конец отчетного периода**
наименование	**код**				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	**210**				**-**
Имущество для передачи в аренду - всего	**220**	**373 927**	**94 249**	**(54 739)**	**413 437**
в том числе: здания	221	349 258	94 220	(54 710)	388 768
сооружения и передаточные устройства	222	3 330			3 330
машины и оборудование	223	21 281	29	(1)	21 309
транспортные средства	224				-
производственный и хозяйственный инвентарь	225	28		(28)	-
многолетние насаждения	226				-
другие виды основных средств	227	30			30
Итого	**230**	**373 927**	**94 249**	**(54 739)**	**413 437**

	код	**На начало отчетного года**	**На конец отчетного периода**
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности - всего	**240**	**25 579**	**29 801**
в том числе: здания	241	12 263	12 930
сооружения и передаточные устройства	242	939	1 251
машины и оборудование	243	12 377	15 620
транспортные средства	244	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	245	-	-
многолетние насаждения	246	-	-
другие виды основных средств	247	-	-

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	**310**	-	-	-	-
в том числе: научно-исследовательские работы	311	-	-	-	-
опытно-конструкторские работы	312	-	-	-	-
технологические работы	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	2	3	4
	320	7 618	4 681

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
	330	-	-

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1 210 625	1 210 625		
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	205 403	205 403		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-		59 304	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520			-	
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521			-	
Предоставленные займы	525				
Депозитные вклады	530			15 000	10 000
Прочие	535				
Итого	**540**	**1 210 625**	**1 210 625**	**74 304**	**10 000**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	**570**	-	-	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**5 473 764**	**7 975 554**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 692 992	4 413 424
авансы выданные	612	1 358 585	2 062 471
расчеты по налогам и сборам	613	17 991	127 949
прочая	614	1 404 196	1 371 710
долгосрочная - всего	**620**	**25 555**	**9 422**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621		-
авансы выданные	622	528	1 776
прочая	623	25 027	7 646
Итого	**630**	**5 499 319**	**7 984 976**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**2 552 598**	**2 802 051**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 437 549	1 089 836
авансы полученные	642	34 663	600 366
расчеты по налогам и сборам	643	653 505	679 036
кредиты	644	105 170	1 739
займы	645	427	-
прочая	646	321 284	431 074
долгосрочная - всего	**650**	**2 053 768**	**2 282 508**
в том числе: кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
отложенные налоговые обязательства	653	2 022 196	2 263 664
прочая	654	31 572	18 844
Итого	**660**	**4 606 366**	**5 084 559**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	12 209 824	8 679 859
Затраты на оплату труда	720	5 077 342	3 867 805
Отчисления на социальные нужды	730	862 302	730 483
Амортизация	740	3 213 223	3 057 492
Прочие затраты	750	9 914 390	9 119 375
Итого по элементам затрат	**760**	**31 277 081**	**25 455 014**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]): незавершенного производства	765	94 544	12 101
расходов будущих периодов	766	142 903	99 236
резервов предстоящих расходов	767	610 471	34 216
фактической себестоимости готовой продукции	768	-	-
товаров отгруженных (в части готовой продукции)	769	9 842	

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	**810**	**390 309**	**595 141**
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820	390 309	595 141
из них: объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823	390 309	595 141
Выданные – всего	**830**	**105 523**	**8 205 731**
в том числе: векселя	831	4 500	4 500
Имущество, переданное в залог	840	5 453	3 167
из них: объекты основных средств	841	5 453	3 167
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	843		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	**910**	**3 620**	**2 063**
в том числе: трансферты населению	911	-	
оплата льгот по коммунальным услугам	912	-	
субсидии	913	**3 620**	**2 063**
прочие	914		

Показатель		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты	**920**	-	-	-	-

Руководитель _____ Ю.В.Богатенков
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "Сибнефтепровод", в лице Директора филиала в г.Тюмень, действующего на основании доверенности № 1268/07 от 02.07.2007г.

_____Т.В.Баскова
(подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2009г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
Учетная политика
ОАО «Сибнефтепровод»

Учетная политика
ОАО «Сибнефтепровод»
на 2005 год

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

30.12.2004 **№ 791**

ТЮМЕНЬ

Об учетной политике
на 2005 год

В соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.96 №129-ФЗ (в редакции от 30.06.2003г.), приказами Министерства Финансов Российской Федерации: от 09.12.98г. №60н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации»; от 29.07.98г. №34н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», на основании действующих законодательных и нормативных документов в области бухгалтерского учета и налогообложения на основе Устава ОАО «Сибнефтепровод» в целях обеспечения методологического, организационного и технического единства учетного процесса в филиалах и дочерних организациях ОАО «Сибнефтепровод»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить положение по учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» для филиалов (приложение №1).
2. Утвердить единый План счетов бухгалтерского учета для филиалов ОАО «Сибнефтепровод» (приложение №2).
3. Утвердить Приложение № 3 «Схема документооборота по бухгалтерии аппарата ОАО «Сибнефтепровод».
4. Утвердить Приложение № 4 «Перечень лиц, ответственных за выпуск счетов-фактур по аппарату ОАО «Сибнефтепровод».
5. Утвердить Приложение № 5 «Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных и денежных документов по аппарату ОАО «Сибнефтепровод».
6. Утвердить формы документов ежемесячной, ежеквартальной, годовой бухгалтерской отчетности и регистры налогового учета по налогу на прибыль (Приложение № 6).
7. Утвердить Приложение № 7 «Положение по учету поступления и расходования горюче-смазочных материалов и единых талонов на отпуск нефтепродуктов.
8. Руководителям филиалов ОАО «Сибнефтепровод» организовать работу филиалов согласно данной учетной политике и единого Плана счетов бухгалтерского учета ОАО «Сибнефтепровод».
9. Руководителям филиалов ОАО «Сибнефтепровод» издать на местах приказы по утверждению приложений к учетной политике:

Приложение № 3 «Схема документооборота филиала»;
Приложение № 4 «Перечень лиц, ответственных за выпуск счетов-фактур по филиалу»;
Приложение № 5 «Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных и денежных документов по филиалу»;
С предоставлением их в бухгалтерию ОАО «Сибнефтепровод».

10. Утвердить Положение по налоговой политике (Приложение № 8).
11. Утвердить проект приказа по учетной политике для дочерних обществ (Приложение №1). Генеральным директорам дочерних обществ ОАО «Сибнефтепровод» утвердить приказ по учетной политике возглавляемых ими обществ, разработанный на основе утвержденного настоящим приказом проекта приказа по учетной политике.

12. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. Генерального директора Ю.В.Богатенков

Приложение №1
К приказу ОАО «Сибнефтепровод»
№ 791 от 30.12.2004г.

Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод»

Раздел 1. Организационно-технический раздел.

1. Общие положения

1. Настоящее Положение «Об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2005г. является элементом системы нормативного регулирования бухгалтерского учета в РФ и применяется на предприятии в комплексе с учетом других положений по бухгалтерскому учету по мере их утверждения и опубликования, в частности:

1.1. Положением о порядке документального оформления и учета демонтированного оборудования и материалов в ОАО «Сибнефтепровод»

1.2. Положением об учете затрат и реализации путевок в санатории-профилактории «Хвойный» в соответствии с требованиями, установленными для санаторно-курортных учреждений;

1.3. Инструкцией о порядке получения, учета, хранения, выдачи, заполнения бланков свидетельств и удостоверений;

1.4. Положением по учету ГСМ;

1.5. Методическими указаниями по отражению в бухгалтерском учете операций по учету и реализации тепловой энергии, вырабатываемой подразделениями ОАО «Сибнефтепровод»;

1.6. Методическими указаниями по учету спецпитания и порядком отражения их в бухгалтерском учете (с дополнением от 05.06.2003г.)

1.7. Методические указания по учету тары;

1.8. Методические рекомендации по применению. ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» (с дополнением от 17.10.2003г.);

1.9. Регламент «По приемке, учету, хранению, оформлению аварийного запаса труб в филиалах ОАО «Сибнефтепровод»;

1.10. Методика формирования затрат на устранение дефектов силами УУД в ОАО «Сибнефтепровод»;

1.11. Регламент порядка оформления сопроводительных документов на перевозку товарно-материальных ценностей по ОАО «Сибнефтепровод»;

1.12. Информационное письмо по учету управленческих расходов.

Методические рекомендации и положения, разработанные в течение года, утверждаются отдельным приказом.

2. Настоящее положение регламентирует организацию и ведение бухгалтерского учета в политике ОАО «Сибнефтепровод».

3. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения.

4. Формирование учетной политики осуществлять на основе следующих основных допущений:

- допущение имущественной обособленности предприятия,
- допущение непрерывной деятельности предприятия. Часть деятельности, которую предприятие решило прекратить, следует отражать в соответствии с Положением по бухгалтерской отчетности «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02)

- допущение последовательности применения учетной политики,
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

5. В учете учитывать следующие требования:

- полноты отражения в бухгалтерском учете всех факторов хозяйственной деятельности (требование полноты);
- своевременного отражения фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности (требование своевременности);
- большей готовности к признанию в бухгалтерском учете расходов и обязательств, чем возможных доходов и активов, не допуская создания скрытых резервов (требование осмотрительности);
- отражения в бухгалтерском учете факторов хозяйственной деятельности, исходя не столько из их правовой формы, сколько из экономического содержания фактов и условий хозяйствования (требование приоритета содержания перед формой);
- тождества данных аналитического учета оборотам и остаткам по счетам синтетического учета на последний календарный день каждого месяца (требование непротиворечивости);
- рационального ведения бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины организации (требование рациональности).

2.Организация учетной работы.

2.1. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в ОАО «Сибнефтепровод», соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор и руководители филиалов.

2.2. Бухгалтерии, возглавляемой главным бухгалтером, осуществлять бухгалтерский учет финансово-хозяйственной деятельности.

2.3. Главные бухгалтера филиалов, дочерних обществ подчиняются главному бухгалтеру ОАО «Сибнефтепровод» в части методологии.

3. Система и План счетов бухгалтерского учета.

3.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение №2 к приказу).

3.2. Ввести в действие рабочий план счетов с 01 января 2005 года. Откорректировать вступительное сальдо по счетам бухгалтерского учета, в соответствии с изменениями в рабочем плане счетов.

3.3. Предоставить главному бухгалтеру ОАО «Сибнефтепровод» право вводить, уточнять, исключать субсчета к синтетическим счетам, устанавливать дополнительные регистры бухгалтерского учета. При необходимости организовать учет с использованием субсчетов второго, третьего, четвертого порядка.

3.4. Все изменения к рабочему плану счетов должны быть согласованы с руководством Общества.

Разрешается филиалам применение 3-х значного уровня субсчетов по балансовым счетам 20, 23, 26, 29.

4. Формы бухгалтерского учета.

4.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в

принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

4.2. Регистры бухгалтерского учета вести в специальных журналах, полученных с использованием средств электронно-вычислительной техники, с выведением информации на бумажных носителях.

Регистры бухгалтерского учета ежемесячно выводить на бумажные носители в срок не позднее 30 числа следующего месяца, главную книгу - не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

5. Применяемые формы первичных учетных документов.

5.1. Все хозяйственные операции, проводимые ОАО «Сибнефтепровод» оформлять оправдательными документами, являющимися первичными учетными документами, на основании которых ведется бухгалтерский учет.

Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета считать первичные учетные документы, фиксирующие факт совершения хозяйственной операции, а также расчеты (справки) бухгалтерии и отдела налогового планирования и налогообложения по вопросам начисления налогов.

5.2. Первичные учетные документы принимать к учету, если они составлены по форме, содержащейся: в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, утвержденных Госкомстатом РФ, в отраслевом альбоме унифицированных форм, а также по формам, утвержденным в других приказах и распоряжениях ОАО «АК «Транснефть».

Первичный учетный документ должен быть составлен в момент совершения хозяйственной операции, а если это не представляется возможным - непосредственно по окончании операции, с составлением справки, в которой указывается причина, в результате которой хозяйственная операция не могла быть отражена в учете своевременно.

При реализации товаров, продукции, работ и услуг с применением контрольно - кассовых машин допускается составление первичного учетного документа не реже одного раза в день по его окончании на основании кассовых чеков.

Своевременное и качественное оформление первичных учетных документов, передачу их в установленные сроки для отражения в бухгалтерском учете, а также достоверность содержащихся в них данных обеспечивают лица, составившие и подписавшие эти документы.

5.3. Документы, не предусмотренные в п.5.2. организационно-технического раздела настоящего приказа принимать к учету при наличии обязательных реквизитов, оговоренных в Приказе Минфина РФ от 29.07.98 №34н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации» (ред. от 24.03.2000г.):

а) наименование документа;

б) код формы (если таковой установлен);

в) дату составления документа;

г) наименование организации, от имени которой составлен документ;

д) содержание хозяйственной операции;

е) измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;

ж) наименование должностей лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;

з) личные подписи указанных лиц и их расшифровки.

В зависимости от характера операции, требований нормативных актов и технологии обработки учетной информации в первичные документы могут быть включены дополнительные реквизиты.

5.4. **Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в бухгалтерию для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные приложением №3 к настоящему приказу, возложить на лица, составляющих и принимающих от контрагентов ОАО эти документы.**

5.5. Первичные учетные документы, регистры бухгалтерского учета составлять на русском языке. Первичные учетные документы, составленные на иных языках должны иметь построчный перевод на русский язык. Ответственными за представление в бухгалтерию построчного перевода на русский язык являются лица, ответственные за передачу первичных учетных документов в бухгалтерию.

5.6. **Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению их в бухгалтерию являются обязательными для всех работников ОАО.**

5.7. Применение счетов-фактур при расчетах по налогу на добавленную стоимость проводить в порядке, установленным Налоговым Кодексом РФ (часть 2 гл. 21) и Постановлением Правительства РФ от 02.12.2000 № 914 (с измен. от 16.02.2004г.), другими нормативно-инструктивными документами Минфина РФ.

5.8. Утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур аппарата ОАО при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров (приложение №4 к настоящему приказу).

Руководителям филиалов и дочерних организаций так же утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур при реализации продукции (товаров, работ, услуг).

Запретить изменение ответственных за выпуск счетов-фактур работников, без согласования с главным бухгалтером.

5.9. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами, подписывать лицам, которым предоставлено право первой и второй подписи приказом по ОАО. Право подписи первичных учетных и денежных документов имеют работники, согласно приложению №5 к настоящему приказу.

Руководители обособленных филиалов вправе подписывать документы на основании Положений об этих филиалах и выданных им доверенностей, главные бухгалтера подразделений подписывают документы в пределах своих полномочий.

5.10. Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считать недействительными и не принимать к исполнению без подписи главного бухгалтера или лица, заменяющего его на время его отсутствия (болезнь, командировка и т.п.). Под финансовыми и кредитными обязательствами понимать документы, оформляющие финансовые вложения ОАО, договоры займа, кредитные договоры и договоры, заключенные по товарному и коммерческому кредиту.

5.11. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить лишь по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

5.12. **Бухгалтерии не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.**

6. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления.

6.1. Бухгалтерскую отчетность составлять за месяц, квартал, год нарастающим итогом с начала года в порядке, определенным Положением «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 и Приказом Минфина РФ от 22.07.2003г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» (с изменениями) по формам, утвержденным приказом ОАО «АК «Транснефть».

В бухгалтерскую отчетность включать показатели деятельности всех филиалов.

6.2. Утвердить формы документов ежемесячной, ежеквартальной, годовой и внутренней бухгалтерской отчетности (приложения №6 к настоящему приказу).

6.3. Формы составлять в тысячах рублей.

Бухгалтерскую отчетность для представления в органы статистики и налоговые органы также составлять в тысячах рублей.

Формы внутренней бухгалтерской отчетности составлять ежеквартально за отчетный период.

6.4. Формы внутренней бухгалтерской отчетности представлять в ОАО «АК «Транснефть» в сроки, установленные ОАО «АК «Транснефть».

6.5. Предоставить главному бухгалтеру право уточнять формы внутренней бухгалтерской отчетности.

6.6. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», утвержденными приказами Минфина РФ, согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО «Сибнефтепровод» и ее дочерних обществ событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

6.7.Сводную бухгалтерскую отчетность, включающую показатели дочерних и зависимых обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, составлять в порядке, устанавливаемым Минфином РФ.

6.8. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее **5** процентов. При этом, независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, не раскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.»

7. Правила документооборота и технология обработки учетной информации

7.1. Бухгалтерии принимать к учету первичные документы, оформленные в соответствии с п.5.2, 5.3 организационно-технического раздела настоящего приказа, соблюдать правила документооборота.

7.2. Записи в первичных документах должны производиться чернилами, химическим карандашом, пастой шариковых ручек, при помощи средств автоматизации и другими средствами, обеспечивающими сохранность этих записей в течение времени, установленного для их хранения в архиве.

Запрещается использовать для записи простой карандаш.

7.3. Свободные строки в первичных документах подлежат обязательному прочерку.

7.4. Бланки форм первичных документов, отнесенные к бланкам строгой отчетности, должны быть пронумерованы в установленном порядке.

7.5. Первичные документы, поступающие в бухгалтерию, подлежат обязательной проверке. Проверка осуществляется по форме (полнота и правильность оформления документов, заполнения реквизитов), по содержанию (законность документированных операций, логическая увязка отдельных показателей).

7.6. Первичные документы, прошедшие обработку, должны иметь отметку, исключающую возможность их повторного использования.

7.7. **Все документы, приложенные к приходным и расходными кассовым ордерам, а также документы, послужившие основанием для выдачи заработной**

платы, подлежат обязательному гашению штампом «Получено» или «Оплачено» с указанием даты (числа, месяца, года).

7.8. Содержащаяся, в принятых к учету первичных документах информация, необходимая для отражения в бухгалтерском учете накапливается и систематизируется в учетных регистрах.

7.9. Формы учетных регистров, порядок записей в них, обработки использования определяются инструкциями Министерства Финансов, самим Обществом при условии соблюдения общих методологических принципе ведения бухгалтерского учета.

7.10. Регистры бухгалтерского учета ведутся в специальных книга (журналах), на отдельных листах и карточках, на магнитных носителя информации при использовании вычислительной техники.

7.11. Хозяйственные операции должны отражаться в регистрах бухгалтерского учета в хронологической последовательности и группироваться по соответствующим счетам бухгалтерского учета.

Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

7.12. При хранении регистров бухгалтерского учета должна обеспечиваться их защита от несанкционированных исправлений. Исправление ошибки в регистре бухгалтерского учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление, с указанием дать исправления.

7.13. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации порядком, установленным Обществом (приказы, распоряжения и т.п.).

7.14. Для осуществления контроля и упорядочения обработки данных информация о хозяйственных операциях, произведенных Обществом за определенный период времени (месяц, квартал, полугодие, год), и учетных регистров переносится в сводные учетные документы.

7.15. Первичные и сводные учетные документы могут составляться на бумажных и машинных носителях информации. В последнем случае Общество изготовляет за свой счет копии таких документов на бумажных носителях для других участников хозяйственных операций, а также по требованию органов, осуществляющих контроль в соответствии с законодательством Российской Федерации, суда и прокуратуры.

7.16**. Первичные учетные документы могут быть изъяты только органами дознания, предварительного следствия и прокуратуры, судами, налоговыми инспекциями на основании постановлений в соответствии с законодательством Российской Федерации. Главный бухгалтер или другое должностное лицо Общества вправе с разрешения и в присутствии представителей органов, проводящих изъятие документов, снять с них копии с указанием основания и даты изъятия.**

7.17. В тексте и цифровых данных первичных документов и учетных регистров подчистки и неоговоренные исправления не допускаются.

7.18. Ошибки в первичных документах, созданных вручную (за исключением кассовых и банковских), исправляются следующим образом: зачеркивается неправильный текст или суммы и надписывается над зачеркнутым исправленный текст или суммы. Зачеркивание производится одной чертой так, чтобы можно было прочитать исправленное.

7.19. Исправление ошибки в первичном документе должно быть оговорено надписью «исправлено», подтверждено подписью лиц, подписавших документ, а также проставлена дата исправления. В приходных и кассовых ордерах исправления не допускаются.

7.20. Утвердить график документооборота (приложение №3 к настоящему приказу).

7.21. Отражать хозяйственные операции в регистрах бухгалтерского учета в хронологической последовательности и группировать по соответствующим счетам бухгалтерского учета.

7.22. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными инструкциями и письменным распоряжением главного бухгалтера. Указанные лица несут ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета.

7.23. Информационно-вычислительному центру обеспечить защиту от несанкционированных исправлений в регистрах бухгалтерского учета путем установления прав доступа, согласованного с главным бухгалтером.

7.24. Исправление ошибки в регистре бухгалтерского учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление. При внесении исправительных проводок за прошедшие периоды прикладывать бухгалтерскую справку, заверенную подписью лица, внесшего исправление, с приложением обосновывающих исправительную проводку документов.

7.25. Установить, что содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

8. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

8.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию согласно Регламенту ОАО «АК «Транснефть» и Инструкции № 49 имущества и финансовых обязательств в следующие сроки:

- основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно;
- кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности – не реже 1 раза в квартал;
- товаров в столовой и буфете, на складах – не реже 1 раза в квартал;
- нефти и нефтепродуктов – с периодичностью, согласно Инструкции Государственного комитета РФ по стандартизации и метрологии по учету нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»;
- дебиторской и кредиторской задолженности – в течение года и перед составлением годового отчета;
- по остальным счетам бухгалтерского учета – перед составлением годового отчета;
-
- **в обязательном порядке при смене материально-ответственных лиц, обнаружении фактов хищения или порчи имущества, авариях и стихийных бедствиях.**

8.2. Инвентаризацию имущества проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по ОАО, в том числе:

- инвентаризацию основных средств и имущества производить в период с 01 октября по 15 ноября;
- незавершенного строительства – с 15 октября по 01 декабря;
- финансовых обязательств – с 01 января по 01 февраля.

8.3. Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества с данными бухгалтерского учета отражать на счетах бухгалтерского учета в следующем порядке:

-излишек имущества приходуется по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, с отнесением соответствующей суммы на счета прочих доходов и расходов;

-недостача имущества и его порча в пределах установленных нормативными документами норм естественной убыли относится на расходы ОАО, сверх норм – за счет виновных лиц. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то убытки от недостачи имущества и его порчи списываются на прочие доходы и расходы.

При транспортировке нефти по тарифным маршрутам применяются нормы естественной убыли, утвержденные первым заместителем министра топлива и энергетики РФ 20 августа 1996 года.

8.4. Описи и акты инвентаризации составляются по унифицированным формам первичной учетной документации, утвержденным Госкомстатом РФ(№88 от 18.08.1998г. с изменениями от3.05.2000г.№36):

- инвентаризационная опись основных средств (форма № инв-1);
- инвентаризационная опись нематериальных активов (форма № инв-1а);
- инвентаризационный ярлык (форма № инв-2);
- инвентаризационная опись товарно-материальных ценностей (форма № инв-3);
- акт инвентаризации товарно-материальных ценностей (форма № инв-4);
- Акт инвентаризации наличных денежных средств (форма № инв-15);
- Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками (форма № инв-17);
- Сличительная ведомость результатов инвентаризации основных средств и нематериальных активов (форма № инв-18);
- Сличительная ведомость результатов инвентаризации товарно-материальных ценностей (форма № инв-19);

8.5. Списание просроченной дебиторской и кредиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества, осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО «Сибнефтепровод» событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8.6. Проведение инвентаризации обязательно в случаях, предусмотренных пунктом 27 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденного Приказом МФ № 34н 29.07.98 г.

Инвентаризацию проводить согласно Регламенту о порядке проведения инвентаризации в Обществах группы ОАО «АК «Транснефть», утвержденному 20.10.2003 года.

9. Порядок контроля за хозяйственными операциями.

Контроль за текущей финансово-хозяйственной деятельностью осуществлять:

9.1. В части исполнения бюджетов платежей и смет ОАО «Сибнефтепровод» – планово-экономическим и финансовым отделами, в части своевременного отражения – бухгалтерией.

9.2. Предоставлять в соответствии с регламентирующими документами, утвержденными ОАО «АК «Транснефть» и приказами по ОАО «Сибнефтепровод» всю необходимую отчетность в ОАО «АК «Транснефть» в строго установленные сроки.

Раздел 2.Способы ведения бухгалтерского учета.
1.Учет основных средств

1.1. **При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве основных средств необходимо единовременное выполнение следующих условий:**

а) использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации;

б) использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов;

г) способность приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход организации.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

1.2. К основным средствам относить часть имущества, используемую в качестве средств труда при оказании услуг (производстве продукции, выполнения работ), либо для управления организацией в течение периода, превышающего 12 месяцев либо обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев согласно п.2.1. ПБУ 6/01 «Учет основных средств» (исходя из стоимости, предусмотренной в договоре, исключая НДС и иные возмещаемые налоги, кроме случаев, предусмотренных законодательством).

В составе основных средств независимо от стоимости учитывать следующее имущество:

-сельскохозяйственные машины и орудия;

-строительный механизированный инструмент;

-оружие

-вычислительная техника;

-оргтехника;

-огнетушители (углекислотные, порошковые, воздушно-пенные);

-специальные инструменты и приспособления;

-мебель;

-переговорные устройства;

-средства защиты (изолирующие аппараты АСВ-2, КИП-8, ПЩ-1, и др.);

-постельные принадлежности (подушки, одеяла, покрывала, матрацы и т.д.);

- служебные собаки;

-другое имущество (приборы, производственный и хозяйственный инвентарь), используемое в качестве средств труда в течение периода, превышающего 12 месяцев.

При наличии у одного основного средства нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

1.3. Учет основных средств производить в соответствии с приказом Минфина РФ от 13.10.2003г. №91н № «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету

основных средств» и Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ (с последующими изменениями и дополнениями).

1.4. При отражении в бухгалтерском учете наличия и движения основных средств руководствоваться Общероссийским классификатором основных фондов, утвержденным Постановлением Госстандарта России от 26.12.94 № 359 (с изменениями).

Код ОКОФ согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по предоставлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта).

Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на центральную комиссию по определению сроков полезного использования.

Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.

1.5. Учет арендованных и переданных в аренду основных средств осуществлять в соответствии с действующими законодательными и нормативными документами, в том числе приказом Минфина РФ от 17.02.97 №15 «Об отражении в бухгалтерском учете операций по договору лизинга» (в ред. от 23.01.2001г.).

1.6. Принятие на учет основных средств производить на основании документов, установленных Постановлением Госкомстата РФ от 21.0.1.2003г. № 7 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету основных средств», оформление и своевременную передачу которых в бухгалтерию возложить на материально ответственных лиц, отвечающих за их сохранность.

Принятие на учет основных средств, собственность на которые подлежит государственной регистрации, осуществлять при наличии документов, подтверждающих государственную регистрацию права собственности.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

На стадии передачи документов в регистрационную палату, по объектам, требующим государственную регистрацию прав собственности, оформляется проводка:

Д-т 01.19 « Объекты, не прошедшие гос.регистрацию» или Д-т 03.13 «Объекты, не прошедшие гос. регистрацию»

К-т 08.3 «Строительство объектов основных средств».

По основным средствам, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Д-т 20 «Основное производство», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» К-т 02 «Износ основных средств» - начислена амортизация на сумму фактических затрат по объектам основных средств.

По объектам, введенным до получения свидетельства о регистрации, произвести корректировку для начисления налога на имущество, на сумму начисленной амортизации.

Основанием для начисления суммы амортизации является справка о стоимости указанных объектов или их частей по данным учета капитальных вложений.

При получении свидетельства на право собственности филиал самостоятельно ставит на учет объект при наличии подтверждающих документов: свидетельства о гос. регистрации, ОС-1:

Д-т 01 «Основные средства» или Д-т 03 «Доходные вложения в материальные ценности» К-т 01.19 «Объекты, не прошедшие госрегистрацию» или 03.13 «Объекты, не прошедшие госрегистрацию».

При получении свидетельства производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.

Принятие на учет завершенных строительством основных средств производить на основании документов, установленных Госкомстатом РФ, оформление и своевременное предоставление которых возложить на подразделения, занимающиеся приемкой объектов от имени ОАО.

Для организации бухгалтерского учета и обеспечения контроля за сохранностью основных средств каждому инвентарному объекту основных средств присваивать соответствующий инвентарный номер. Инвентарные номера выбывших инвентарных объектов основных средств не присваивать вновь принятым к бухгалтерскому учету объектам в течение пяти лет по окончании года выбытия.

На объект основных средств, полученный в аренду, для организации учета указанного объекта на забалансовом счете открывать инвентарную карточку.

Учет объекта основных средств в инвентарной карточке ведется в рублях.

Одним актом приемки-передачи основных средств оформлять принятие к бухгалтерскому учету однотипных объектов одинаковой стоимости, принимаемых к бухгалтерскому учету одновременно.

На основании акта приемки-передачи основных средств и технической документации бухгалтерии открыть инвентарную карточку.

Техническая документация, относящаяся к конкретному инвентарному объекту, должна находится по месту эксплуатации объекта с соответствующей отметкой в инвентарной карточке.

1.7. Первоначальную стоимость основных средств определять в следующем порядке:

-Оценку имущества, приобретенного за плату, в том числе и имущества, находящегося в долевой собственности, осуществлять путем суммирования фактически произведенных расходов на его приобретение, сооружение и изготовление. Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- таможенные пошлины и иные платежи;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- командировочные расходы, связанные с закупкой основных средств (по бух. учету – п.8 ПБУ 6/01, по налоговому учету – п.1 ст.264 НК);
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств;

Не включать в первоначальную стоимость общехозяйственные и иные расходы, не связанные непосредственно с приобретением и строительством объектов основных средств. Фактические затраты учитываются без НДС и других возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

-Расходы по уплате процентов по кредитам (займам), полученные на приобретение основных средств, уплаченные до момента их принятия на учет, - капитализировать; уплаченные после принятия их на учет, - относить на внереализационные расходы. **При этом затраты по уплаченным процентам по кредитам (займам) учитывать обособленно.**

-Стоимость имущества, полученного безвозмездно, определять по рыночной стоимости на дату оприходования;

-Стоимость имущества, приобретенного путем обмена на другое имущество - по стоимости товаров, переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей) переданных или подлежащих передаче, устанавливать исходя из цены, по которой организация в сравнимых обстоятельствах обычно определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей);

-Стоимость имущества, полученного в качестве взноса в уставный капитал - по денежной оценке, согласованной учредителями, если иное не установлено законодательством РФ.

-Затраты по приобретенным книгам, брошюрам и т.п. списывать на общехозяйственные расходы по мере отпуска их в эксплуатацию.

Д-т 08-4 «Вложения во внеоборотные активы» приобретение объектов ОС К-т 60«Расчеты с поставщиками» *отражены расходы по приобретению книг*.

Д-т 19 1 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» К-т 60«Расчеты с поставщиками» *отражена сумма НДС по приобретенным основным средствам;*

Д-т 01 «Основные средства» К-т 08-4 «Вложения во внеоборотные активы» приобретение объектов ОС *Приобретенная книга отражена в качестве объекта основных средств;*

Д-т 20 «Основное производство»,26 «Общехозяйственные расходы» К-т 01 «Основные средства» *списана на затраты на производство стоимость книги*;

При списании (выбытии) библиотечного фонда приобретенного до 01.01.2003г. сумма образованная на добавочном капитале списывается записью:

Д-т 83.5 «Прирост стоимости имущества по введенным основным средствам» К-т 91-«Прочие доходы» - *на дату выбытии (списания) книг, брошюр*

.Д-т 91-«Прочие доходы» К-т 01 «Основные средства» - *списаны с баланса ветхие и морально устаревшие книги;*

-Изменение первоначальной стоимости объектов основных средств допускать в случаях их достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации, их переоценки.

Определять расходы, понесенные на ремонт или модернизацию компьютеров, согласно заключению ИВЦ.

Если по результатам достройки, дооборудования, реконструкции и модернизации объекта основных средств принимается решение об увеличении его первоначальной стоимости, то необходимо корректировать данные в инвентарной карточке этого объекта.

-Суммовые разницы, возникающие при приобретении основных средств и уплаченные до момента принятия их на учет, в случае, если цена указана в условных единицах, капитализировать.

Суммовые разницы, возникающие после принятия на учет основных средств, относить на внереализационные расходы.

- Сумму дополнительных затрат по доставке оборудования не требующего монтажа после его ввода в основные средства отражать на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Первоначальную стоимость основных средств, полученных организацией по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, отражать на счете учета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

1.8. Первоначальную стоимость основных средств изменять только в случаях:

а) если после составления акта ввода в эксплуатацию основных средств ф. № ОС-1 в прошлом отчетном периоде обнаружены документы, оформленные (датированные) до составления акта ввода в эксплуатацию основных средств. В этом случае данную операцию признать ошибкой, оформить бухгалтерскую справку, составить новый акт ввода в эксплуатацию основных средств ф. № ОС-1 и пересчитать амортизацию;

б) если дополнительные затраты по вводу основных средств возникли в том же отчетном периоде, в котором был введен в эксплуатацию объект основных средств. При этом необходимо оформить бухгалтерскую справку, составить новый акт ввода в эксплуатацию основных средств ф. № ОС-1 и пересчитать амортизацию;

Затраты по основным средствам, возникших в других отчетных периодах, после принятия их на баланс, в первоначальную стоимость, числящуюся на счете 01 не включать, а относить на счет прочих доходов и расходов.

1.9. Переоценку отдельных объектов основных средств и объектов незавершенного строительства осуществлять в соответствии со специальным приказом руководителя ОАО «Сибнефтепровод».

Сумму дооценки объекта основных средств в результате переоценки зачислять в добавочный капитал организации:

Д-т 01 «Основные средства» К-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» – *произведена переоценка основных средств;*

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 02 «Износ основных средств» – *переоценка износа*;

Сумму дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет прибылей и убытков в качестве операционных расходов, относить на счет прибылей и убытков отчетного периода в качестве дохода. Сумму уценки объекта основных средств в результате переоценки относить на счет прибылей и убытков в качестве расходов. Сумму уценки объекта основных средств относить в уменьшение добавочного капитала организации, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал организации в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, относить на счет прибылей и убытков в качестве операционного расхода. Порядок отражения переоценки в межотчетный период:

Д-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки» К-т 01 «Основные средства» – *произведена уценка основных средств;*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки» – *списан износ по уцененным основным средствам;*

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 01 «Основные средства» – *отражена сумма уценки по основным средствам, переоцененным до 01.01.2001г. (в пределах суммы дооценки);*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» – *отражен износ по уцененным основным средствам, подвергшихся переоценке до 01.01.2001г. (в пределах суммы износа по дооцененным основным средствам)*

Д-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки» К-т 01 «Основные средства» - *отражена сумма уценки по основным средствам, переоцененным до 01.01.2001г. (сверх суммы дооценки);*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки»- *отражен износ по уцененным основным средствам, подвергшихся переоценке до 01.01.2001г. (сверх суммы износа по дооцененным основным средствам)*

При выбытии объекта основных средств сумму его дооценки переносить с добавочного капитала организации в нераспределенную прибыль организации. Выбытие основных средств, подвергшихся переоценке:

Передача другому филиалу:

Д-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» К-т 01 «Основные средства» – *передано основное средство;*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты»–передан износ;

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» – *передана сумма переоценки другому филиалу*

Списание основных средств, подвергавшихся ранее переоценке:

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 01 «Основные средства» – *списание износа;*

Д-т 91.13 «Операционные расходы» К-т 01 «Основные средства» – *остаточная стоимость основного средства (без уменьшения налогооблагаемой прибыли);*

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К79 «Внутрихозяйственные расчеты» – *передана сумма переоценки по этому средству в аппарат.*

Реализация основных средств

Д-т 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» К-т 91.3 «Операционные расходы» – *реализовано основное средство*;

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 01 «Основные средства» – *списан износ*;

Д-т 91.13 «Операционные расходы» К-т 01 «Основные средства» – *списана остаточная стоимость основного средства;*

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» – *передана сумма переоценки по этому средству в аппарат.*

В аппарате:

Д-т 79 «Внутрихозяйственные расходы» К-т84 «Нераспределенная прибыль» – *получена сумма переоценки по этому основному средству.*

1.10. **В учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:**

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости;
- суммовых разниц;
- налогов и сборов.

При определении первоначальной стоимости основных средств, включать в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению и созданию основных средств.

1.11. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г. производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», «Положением о порядке начисления амортизационных отчислений в народном хозяйстве», утвержденных Госпланом СССР, Минфином СССР, Госбанком СССР, Госкомцен СССР и Госстроем СССР от 29.12.90 с последующими изменениями и дополнениями.

1.12. По основным средствам, поступившим с 01.01.2002 года, начисление амортизации производить линейным способом согласно Постановлению Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» и 25 главой НК РФ. В случае если объект основных средств не указан в классификации, то необходимо руководствоваться сроком полезного использования, указанным в Перечне к регламенту по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, получать у продавца документы, подтверждающие срок фактической его эксплуатации.

1.13. Амортизационные отчисления по основным средствам производить в том отчетном периоде, к которому он относится независимо от результатов хозяйственной деятельности предприятия.

1.14. Начисление амортизационных отчислений не производить в случаях, предусмотренных пунктом 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01:

- по жилищному фонду, объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п. объектам;
- по многолетним насаждениям, не достигшим эксплуатационного возраста;
- по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельным участкам и объектам природопользования);

По указанным объектам основных средств начисление износа производить в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на забалансовом счете 010 «Износ основных средств».

По внеоборотным активам, приобретенным за счет бюджетных средств и подлежащим согласно действующим правилам амортизации, в общем порядке начислять амортизационные отчисления на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», утвержденного Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. №92н.

1.15. Начисление амортизационных отчислений приостанавливать на период восстановления объектов основных средств, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

1.16. Амортизацию по основным средствам на складе (в том числе в аварийном запасе) начислять в установленном порядке.

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу учитывать на счете 01 «Основные средства». Принятие объекта основных средств к учету осуществлять на основе Акта приема-передачи основных средств (форма № ОС-1) и одновременно составлять Инвентарную карточку учета объекта основных средств (форма № ОС-6). В этих документах вместо номера амортизационной группы сделать отметку, что стоимость данного основного средства единовременно переносится на расходы.

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и тому подобные издания списывать на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или эксплуатации организовать надлежащий контроль за их движением на забалансовом счете 013 «Малоценные объекты основных средств, переданные в эксплуатацию».

Д-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» К-т 60 «Расчеты с поставщиками» – *приобретены основные средства;*
Д-т 19 «НДС по приобретенным ценностям» К-т 60 «Расчеты с поставщиками» – *отражен НДС по приобретенным основным средствам;*
Д-т 60 «Расчеты с поставщиками» К-т 51 «Расчетный счет» – *оплачены основные средства;*
Д-т 01 «Основные средства» К-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» – *введены в эксплуатацию основные средства*;
Д-т 68.3. «НДС» К-т 19 «НДС по приобретенным ценностям» – *принят к зачету НДС*.
Д-т 20 «Основное производство»,26 «Общехозяйственные расходы» К-т 01 «Основные средства» – *списана первоначальная стоимость малоценного основного средства.*

Контроль за движением объектов малоценных основных средств, произведенными ремонтными работами, реконструкцией, модернизацией необходимо осуществлять записями в инвентарных карточках, которые после списания перевести на забалансовые счета.

По специальной одежде, поступившей до 01.01.2003 г. учет вести согласно *Информационному письму к Учетной политике на 2002 год*.

Расходы в размере стоимости основных средств стоимостью не более 10 000 рублей учитывать в составе прочих собственных источников финансирования капитальных и долгосрочных вложений.

1.17. По объектам основных средств, выведенным в безопасное состояние на срок свыше 3-х месяцев, необходимо приостановить начисление амортизации.

1.18. При выбытии основных средств, списываемых раньше окончания срока полезного использования на основании заключения экспертов о невозможности дальнейшего использования, остаточную стоимость этих объектов списывать на убыток.

Выбытие основных средств отражать в учете с использованием счета 01 субсчета 13 "Выбытие основных средств"

1.19. **Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемых приказом ОАО, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов и передавать на комиссию по непроизводительным расходам.**

Руководителям структурных подразделений создать отдельную постоянно действующую комиссию по принятию объектов основных средств к учету.

1.20. Ремонт основных средств, производить в соответствии с утвержденным планом.

1.21. Затраты по начатому с 01.01.2004 года ремонту основных средств отражать в бухгалтерском учете в составе расходов отчетного периода без формирования незавершенного производства.

Затраты, понесенные в 2004 году по начатому и незаконченному до 01.01.2004 года ремонту основных средств, по которому в отчетности за 2003 год отражалось незавершенное производство, до окончания ремонта отражать в составе незавершенного производства по дебету счета 23 «Вспомогательное производство». Учет затрат на производство капитального ремонта вести по каждому отдельному объекту или группе основных средств.

Учет контроля за произведенными ремонтными работами осуществлять в инвентарных карточках по окончанию ремонта.

По кредиту счета «Вспомогательное производство» отражать суммы фактической стоимости ремонтных работ по капитальному ремонту основных средств. Прием объектов после капитального ремонта оформлять составлением формы ОС-3.

Д-т 23 «Вспомогательные производства» К-т счетов 70 «Расчеты с персоналом по прочим операциям», 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению», 10 «Материалы», 60 «расчеты с поставщиками и подрядчиками» и прочие – *отражаются затраты по капитальному ремонту основных средств;*

Д-т 20 «Основное производство», 25 «Общепроизводственные расходы» К-т счетов 23 «Вспомогательные производства» - *ежемесячно отражается закрытие суммы фактической себестоимости работ по капитальному ремонту основных средств.*

В отношении объектов, начатых ремонтом до 01.01.2004 г., закрытие 23 счета «Вспомогательные производства» по конкретному объекту, производить, после завершения капитального ремонта, на основании предоставленной формы № ОС-3 «Акта приема-сдачи отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов».

Затраты на капитальный ремонт полностью амортизированных основных средств учитывать в аналогичном порядке.

1.22. Текущий, средний и капитальный ремонт арендованных производственных основных средств осуществлять с отнесением расходов на себестоимость работ (услуг), если это предусмотрено в договоре аренды.

1.23. Учет приобретения оборудования, требующего монтажа, отражать в бухгалтерском учете с использованием счета 07 «Оборудование к установке». На счете 07 субсчете 4 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» учитывать расходы по доставке оборудования до приобъектного склада и заготовительно-складские расходы, и включать их в состав затрат по строительству объекта пропорционально стоимости сданного в монтаж оборудования с учетом суммы данных расходов, приходящейся на стоимость оборудования, числящегося в остатке на конец отчетного периода.

1.23.1.Оборудование к установке, переданное подрядчику отражать в бухгалтерском учете на счете 07 субсчет 7 «Оборудование, переданное подрядчику».

Отпуск оборудования к установке со склада подрядчику для монтажа по накладной формы № М-15 «Накладная на отпуск материалов на сторону» в бухгалтерском учете отражать следующей проводкой:

Дебет 07.7 «Оборудование, переданное подрядчику» Кредит 07.1 «Оборудование к установке отечественное», 07.2 «Оборудование к установке импортное».

После того, как подрядчик передал оборудование в монтаж, что необходимо подтвердить актом формы № ОС – 15 «Акт приема – передачи оборудования в монтаж», а когда оборудование на объекте уже смонтировано, что также необходимо подтвердить актом произвольной формы с подписями заказчика и подрядчика, в бухгалтерском учете сделать проводку:

Дебет 08 «Вложения во внеоборотные активы» Кредит 07.7 «Оборудование, переданное подрядчику».

1.24. Транспортные расходы, связанные с доставкой оборудования, не требующего монтажа, основных средств, включать в их стоимость.

Затраты по перемещению оборудования, основных средств, ранее введенных в эксплуатацию, внутри организации, относить на себестоимость работ (услуг).

1.25. Затраты на пусконаладочные работы, непосредственно связанные с сооружением и изготовлением основных средств необходимо включать в первоначальную стоимость основного средства. Расходы по пусконаладочным работам «вхолостую», связанным с доведением объекта до состояния, пригодного для использования, в соответствии с нормами ст. 257 НК РФ учитывать как расходы капитального характера.

Пусконаладочные работы «под нагрузкой», как расходы некапитального характера, производимые после того, как первоначальная стоимость объектов амортизируемого

имущества (основных средств) сформирована в соответствии с подп. 34 п.1.ст 264 НК РФ, принимать к налоговому учету в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией и финансировать за счет основной деятельности эксплуатирующей организации.

Расходы на работы, проведенные после введения в эксплуатацию основных средств учитывать в себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг. Пусконаладочные работы, производимые при реконструкции, включать в стоимость объекта. Пусконаладочные работы, производимые при любых видах ремонта, относить на себестоимость продукции (работ, услуг).

1.26. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств, включать в состав внереализационных расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав внереализационных расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.

Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств, за исключением случая, указанного в абзаце 4 настоящего подпункта.

Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.

1.27. Установить следующий порядок распределения прочих затрат общего характера и процентов за кредит на вводимые объекты основных средств:

1.27.1. Сумму прочих затрат общего характера, приходящуюся на часть объектов, законченных строительством, по состоянию на дату их ввода, определять исходя из суммы прочих затрат общего характера по строящемуся комплексу в целом, фактически понесенных до последней даты месяца, в котором оформлены акты приемки - передачи законченных строительством объектов по форме КС-14, и доли конкретного вводимого объекта в этих затратах. Доля конкретного вводимого объекта определяется как отношение всех фактических затрат по строительству вводимого объекта комплекса к общей сумме фактических затрат на строительство всех объектов комплекса.

1.27.2. Проценты за кредит распределять аналогично порядку, изложенному в пункте 1.27.1.

1.27.3. В качестве фактических затрат на строительство рассматривать затраты, связанные со строительными работами, приобретением оборудования и его монтажом, а также прочие капитальные затраты, которые прямо отнесены к конкретным объектам строительства и затраты, связанные с вводом объектов в эксплуатацию.

1.27.4. Отнесение распределенных прочих затрат общего характера и процентов за кредит производить только на' вводимые объекты по мере их ввода в эксплуатацию.

1.27.5. После ввода части объектов строительства в действие отнесение на их стоимость прочих затрат общего характера и процентов за кредит прекращается.

1.27.6. При определении инвентарной стоимости зданий, оборудования, требующего и не требующего монтажа, руководствоваться «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» № 160 от 30.12.93, иными законодательными актами.

1.28. Учет служебных собак.

1.28.1. Относить служебных собак, используемых СБ для охраны объектов МН, к основным средствам, согласно Общероссийскому классификатору основных фондов (код 142927000).

1.28.2. Если стоимость служебной собаки до 10 000 руб. амортизацию не начислять. При вводе служебных собак в эксплуатацию затраты списывать единовременно, учет осуществлять на забалансовом счете 013 субсчете 3 «Служебные собаки, переданные в эксплуатацию, стоимостью до 10 тыс. руб.».

1.28.3. Если стоимость служебной собаки свыше 10 000 руб., то срок полезного использования собак установить от трех до пяти лет включительно в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных групп, включаемых в амортизационные группы» (третья амортизационная группа, код ОКОФ 19 0003030 6). Затраты по приобретению взрослых собак отражать на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», по мере принятия их на учет списывать в дебет счета 01 «Основные средства». Амортизацию начислять на счет 26 «Общехозяйственные расходы».

1.28.4. Щенков учитывать на счете 11 "Животные на выращивании и откорме". На этом счете собирать все затраты, связанные с приобретением, откормом и обучением щенков. Щенки, рожденные от сук, принадлежащих Обществу, являются безвозмездно полученным имуществом. Их стоимость определять по рыночной стоимости согласно ст. 40 НК РФ, в бухгалтерском и налоговом учете отражать как внереализационные доходы. Впоследствии установленная стоимость, как и все остальные расходы, связанные с выращиванием щенков, будет составлять первоначальную стоимость служебной собаки.

1.28.5. С момента привлечения собак для выполнения охранных мероприятий учтенные по счету 11 «Животные на выращивании и откорме» затраты списывать на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы», а затем со счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» на счет 01 «Основные средства». В налоговом учете все затраты, связанные с выращиванием щенков, также включать в первоначальную стоимость, затраты, связанные с доведением основного средства до состояния, в котором оно пригодно для использования.

1.28.6. Затраты по содержанию собаки после принятия к учету в состав основных средств включать в состав расходов по обычным видам деятельности, как расходы по содержанию и эксплуатации основных средств и иных внеоборотных активов по поддержанию их в исправном состоянии (п.7 Положения о бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 33н) и отражать на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Для целей налогообложения прибыли указанные расходы включать в состав расходов, связанных с производством и реализацией, на основании пп.2 п.1 ст.253 НК РФ.

1.28.7. К затратам на содержание служебных собак относить:

содержание питомника и полигона по подготовке служебных собак (ремонт, коммунальные платежи и т.д.);

заработная плата работников питомника и дрессировщиков;

содержание собак (кормление, ветеринарное обслуживание и т.д.);

приобретение снаряжения, необходимого для содержания служебных собак (ошейники, поводки, намордники, шлейки, миски и пр.) и для их дрессировки (дрессировочные костюмы, рукава и другие средства защиты дрессировщиков, переносные собаковязи, блокпосты и т.д.).

1.28.8. Расходы на содержание служебных собак, включая питание, производить по нормам, установленным клубами собаководства, в зависимости от породы собак.

Если такие нормы не установлены, то руководствоваться Постановлением Правительства РФ от 10.07.1992 N 479-28 "О продовольственном обеспечении военнослужащих и приравненных к ним потребителей", согласно приложению к которому определены следующие нормы на содержание служебных собак за сутки:

Продукты	Для взрослых собак	Для щенков до 4-х месяцев
Крупа овсяная, пшено	600 г	40 - 300 г
Мясо 2 категории или мясные субпродукты 2 категории	400 г 1000 г	20 - 200 г 40 - 500 г
Жиры животные	13 г	10 г
Молоко	-	150 - 500 г
Картофель и овощи	300 г	100 г
Соль	15 г	3 - 10 г

Примечание: Щенкам до 4-х месяцев с ежедневным равномерным увеличением выдается крупа овсяная; пшено с 3-х недельного возраста начиная с 40 г; мясо второй категории с месячного возраста начиная с 20 г; субпродукты 2 категории начиная с 40 г; молоко с 2-х недельного возраста начиная со 150 г; ежесуточно на каждую взрослую собаку 800 г, на щенка - 400 г соломы на подстилку.

1.29. Срок полезного использования оружия, поступившего после 01.01.2005г., установить от семи до десяти лет включительно в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (пятая амортизационная группа – имущество со сроком полезного использования свыше 7 лет до 10 лет включительно, код 14 2927000).

1.30. Учет имущества у лизингополучателя.

1.30.1. Вести забалансовый учет Предмета лизинга на счете 001 «Арендованные основные средства» субсчет 3 «Имущество, полученное в лизинг» в оценке, которая указана в договоре лизинга.

1.30.2. Проставлять на каждую единицу Предмета лизинга инвентарные номера, присвоенные Лизингодателем и указанные им в Акте приемки-передачи готового к эксплуатации Предмета лизинга.

1.30.3. Участвовать в работе комиссии Лизингодателя по ежегодной инвентаризации Предмета лизинга.

1.30.4. Относить начисленные лизинговые платежи на затратные счета.

2. Учет операций при капитальном строительстве.

2.1. Учет операций при строительстве хозяйственным способом осуществлять в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету договоров (контрактов) на капитальное строительство» (ПБУ 2/94), а также Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным Приказом Минфина РФ № 160 (с последующими изменениями и дополнениями)

При учете работ в капительном строительстве применять первичные учетные документы, утвержденные Постановлением Госкомстата РФ от 30.10.97 № 71а (с изменениями и дополнениями), Постановлением Госкомстата России от 11.11.1999г. №100.

Порядок отражения стоимости строительных работ, выполненных хозяйственным способом:

Д-т 10 «Материалы К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» - *оприходованы материалы;*

Д-т 19 «НДС по приобретенным материальным ценностям» К-т 60 *«Расчеты с поставщиками и подрядчиками» - учтен НДС по оприходованным материалам*;

Д-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» К-т 51 «Расчетный счет» - *оплачены материалы;*

Д-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» К-т 10 «Материалы» - *списаны материалы на выполнение работ хозспособом;*

Д-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» К-т 20 «Основное производство», 70 «Расчеты по оплате труда», 02 «амортизация основных средств», 05 «амортизация нематериальных активов» и т.д. - *отражены затраты на строительные работы, выполненные собственными силами;*

Д-т 01 «Основные средства» К-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» - *объект основных средств, построенный организацией, введен в эксплуатацию;*

Д-т 19.19 «НДС по приобретенным материальным ценностям» К-т 68.3 «НДС» - *начислен НДС на стоимость строительно-монтажных работ собственными силами*;

Д-т 68.3 «НДС» К-т 19.19 «НДС по приобретенным материальным ценностям» - *списан к вычету НДС начисленный на стоимость строительно-монтажных работ собственными силами*;

Д-т 68.3 «НДС» К-т 19 «НДС по приобретенным материальным ценностям» - *списан к вычету НДС, уплаченный поставщикам материалов.*

2.2. Соблюдать необходимые требования к содержанию и оформлению проектно-сметной документации, учета и отчетности в области капитального строительства.

Информацию о выполненных в отчетном периоде строительных и монтажных работах, работах по капитальному ремонту зданий и сооружений, других подрядных работах отражать справкой о стоимости выполненных работ и затрат - ф. № КС-3.

В стоимость выполненных работ и затрат включать стоимость строительно-монтажных работ, предусмотренных сметой, а также прочие затраты, не включаемые в единичные расценки на строительные работы и в ценники на монтажные работы (рост стоимости материалов, заработной платы, тарифов, расходов на эксплуатацию машин и механизмов; дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время; средства на выплату надбавок за разъездной характер работы; надбавки за работу на Крайнем Севере и в приравненных к нему районах; изменение условий организации строительства и т.п.).

Результаты ремонтных работ, выполняемых подрядным способом, и предусматривающими собой выполнение ремонтно-строительных работ оформлять актом о приемке выполненных работ (ф. № КС-2). Он является документом, на основании которого заполняется рассматриваемая справка о стоимости выполненных работ и затрат (ф. №КС-3).

В целях наиболее правильной квалификации произведенных расходов к форме № КС-3 дополнительно могут прилагаться различные акты произвольной формы, сметы и расшифровки объемов выполненных работ. Если эти документы не содержатся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, то они должны содержать обязательные реквизиты, установленные статьей 9 Федерального Закона РФ «О бухгалтерском учете» от 26.11.1996г. №129-ФЗ.

От ремонтных организаций принимать только те документы, которые первоначально согласованы с главным бухгалтером или бухгалтером, отвечающим за учет ремонтных работ.

2.3. После проведения реконструкции, модернизации, ремонта объектов основных средств, бухгалтер по учету основных средств в обязательном порядке заносит в инвентарные карточки необходимую информацию в том отчетном периоде, в котором подписан акт выполненных работ.

2.4. Расходы по содержанию работников отдела капитального строительства производить за счет средств, предназначенных на финансирование капитального

строительства, и включать в инвентарную стоимость законченных строительством объектов, пропорционально выполненным СМР и давальческим материалам.

НДС принимать к вычету с начала начисления амортизации по объекту амортизируемого имущества (объекту завершенного строительства).

2.5. Учет капитальных вложений по договорам, заключенным ОАО «Сибнефтепровод», производить на балансовом счете 08 с пообъектным аналитическим учетом до момента завершения работ.

2.6. Аналитический учет должен обеспечивать получение данных о затратах на строительные работы, монтаж оборудования, приобретение оборудования, требующего монтажа, приобретение оборудования, не требующего монтажа, а также производственного инвентаря и инструментов, предусмотренных сметами затрат на капитальное строительство и прочие затраты по капитальным вложениям.

2.7. Затраты, накопленные до окончания строительных работ на счете «Капитальные вложения», образуют инвентарную стоимость объекта, завершенного капитальным строительством.

2.8. Косвенные расходы распределять пропорционально стоимости строительно-монтажных работ.

2.9. Затраты, приходящиеся на выполненные работы, определять прямым методом и расчетным путем.

2.10. Стоимость затрат по монтажу, выполненного хозяйственным способом, относить пропорционально стоимости оборудования.

2.11. Расходы подрядчика, связанные со строительством согласно договору на строительство, учитывать в том отчетном периоде, в котором они произведены.

Расходы по оплате труда работников, занятых на объектах капитального строительства, относить на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» в процентном отношении к общему объему заработной платы работников служб капитального строительства и капитального ремонта:

- расходов на оплату труда;
- единого социального налога, начисленного на ФОТ этих работников;
- взносов в фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на ФОТ этих работников.

2.12. При строительстве жилого дома или при участии (приобретении) долевого строительства, покупке жилья затраты формировать на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случае дальнейшей продажи части квартир отражать в учете по дебету счета 41 «Товары», при сдаче в аренду или в коммерческий найм – по дебету счета 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

3. Доходные вложения в материальные ценности.

3.1. Материальные ценности, приобретенные ОАО «Сибнефтепровод» для предоставления за плату во временное пользование, с целью получения дохода, принимать к бухгалтерскому учету по дебету счета 03 «Доходные вложения в материальные ценности» по первоначальной стоимости исходя из фактически произведенных затрат на их приобретение, включая расходы по доставке, монтажу и установке, в корреспонденции со счетом 08 «Вложения во внеоборотные активы».

3.2. По учету доходных вложений в материальные ценности руководствоваться п. 51 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Минфина России от 13.10.2003г. № 91н: По объектам жилищного фонда, которые используются организацией для извлечения дохода и учитываются на счете

доходных вложений в материальные ценности, амортизация начисляется в общеустановленном порядке

Амортизацию материальных ценностей, предоставляемых во временное пользование с целью получения дохода, учитывать на счете 02 «Амортизация основных средств» обособленно.

К доходным вложениям в материальные ценности относить:

- основные средства и оборудование, сдаваемые в аренду;
- квартиры, предназначенные для сдачи в аренду;
- квартиры по договорам коммерческого найма;
- землю;

4.Учет нематериальных активов.

4.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществлять в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденного Приказом Минфина РФ от 16.10.2000г. №91н.

4.2. К нематериальным активам при принятии их к учету относить активы при одновременном выполнении условий, которые определенны п. 3 ПБУ 14/2000:

- отсутствие материально-вещественной (физической) структуры;
- возможность идентификации (выделения, отделения) организацией от другого имущества;
- использование в производстве продукции, при выполнении или оказании услуг либо для управленческих нужд организации;
- использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- организацией не предполагается последующая перепродажа данного имущества;
- способность приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем;
- Наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого актива и исключительного права у организации на результаты интеллектуальной деятельности (патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор уступки (приобретения) патента, товарного знака и т.п.;

К нематериальным активам относить объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности) :

- Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных;
- Имущественное право автора или иного правообладателя на топологии интегральных микросхем;
- Исключительное право патентообладателя на селекционные достижения.

В составе нематериальных активов учитывать также деловую репутацию организации и организационные расходы (расходы связанные с образованием юридического лица, признанные в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал организации).

4.3. Инвентарным объектом нематериальных активов считать совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора уступки прав и т.д., которые служат для выполнения самостоятельной функции в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, либо при использовании управленческих нужд организации.

4.4. Оценку нематериального актива при его приобретении осуществлять в размере фактически произведенных расходов за исключением налога на добавленную стоимость и

других возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ). Не включать в фактические расходы на приобретение общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением актива.

4.5. Первоначальную стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определять исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливать исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей). При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

4.6. Начисление амортизации по нематериальным активам отражать в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся независимо от результатов финансово-хозяйственной деятельности организации.

4.7. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом, исходя из норм, рассчитанных и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ и заключаемых договоров.

4.8. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражать способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.9. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.

4.10. Если срок полезного использования нематериального актива определить невозможно, устанавливается срок полезного использования 20 лет.

4.11. Организовать отдельный учет нематериальных активов, по которым начисляется и не начисляется амортизация.

4.12. Программное обеспечение, не являющееся авторским правом учитывать на счете 97 «Расходы будущих периодов».

4.13. Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, учитывать на счете 04 "Нематериальные активы" обособленно, в соответствии с Приказом Минфина РФ от 07.05.2003 N 38н.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы принимать к бухгалтерскому учету на счете 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат, при этом дебетовать счет 04 "Нематериальные активы" в корреспонденции с кредитом счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" субсчет 8 «Выполнение НИОКР».

При списании в установленном порядке расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, на расходы по обычным видам деятельности кредитовать счет 04 "Нематериальные активы" в корреспонденции с дебетом счетов учета затрат (20 "Основное производство", 26 "Общехозяйственные расходы").

При прекращении использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на

расходы по обычным видам деятельности, списывать в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" в корреспонденции с кредитом счета 04 "Нематериальные активы".

Аналитический учет по счету 04 "Нематериальные активы" вести по видам расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, результаты которых не подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд, или по которым не получены положительные результаты, списывать с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы".

5. Учет материально-производственных запасов

Учет наличия и движения материально - производственных запасов осуществлять в соответствии с Положением об учетной политике, руководствуясь методами нормативного регулирования бухгалтерского учета Российской Федерации, в частности, Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально - производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденному Приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 №44н, Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. №94н, приказом Минфина РФ №119 от 28.12.2001г. (в редакции от 23.04.2002г.) «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов» и ***Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденных приказом Минфина России от 26.12.02 г. № 135н и зарегистрированных Минюстом России 03.02.03 г. № 4174 и***

Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с распределением их по видам:

- материалы (сырье и основные материалы, вспомогательные материалы, покупные полуфабрикаты, комплектующие изделия, возвратные материалы, топливо, тара и тарные материалы, запасные части, пожарный инвентарь, приборы инвентарь и хозяйственные принадлежности (за исключением тех, что отнесены к ОС), постельные принадлежности (за исключением тех, что отнесены к ОС), спецодежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты в соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 18.12.98г. №51 (с изменениями от 29.10.99г.);
- готовая продукция;
- товары.

В составе средств в обороте на счете 10 «Материалы» учитывать материальные ценности со сроком использования менее 12 месяцев. Их стоимость списывать на затраты производства и расходы на продажу полностью (по себестоимости) по мере отпуска в производство (эксплуатацию).

Материально-производственные запасы принимать к бухгалтерскому учету по учетной цене, которая в зависимости от способа поступления МПЗ определяется следующим образом:

- при приобретении за плату себестоимость исчислять исходя из суммы фактических затрат организации на приобретение МПЗ за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (корме случаев, предусмотренных законодательством РФ). Подробный перечень затрат, включаемых в себестоимость МПЗ, определяется исходя из п.6 ПБУ 5/01.
- при внесении в качестве вклада в уставный капитал себестоимость исчислять исходя из денежной оценки МПЗ, согласованной с учредителями, если иное не предусмотрено законодательством;

- при получении на безвозмездной основе себестоимость исчислять исходя из рыночной стоимости МПЗ на дату оприходования;
- при приобретении МПЗ в обмен на другое имущество себестоимость определять исходя из стоимости ценностей переданных или подлежащих передаче организацией.

5.1. Учет материалов.

5.1.1.Учет стоимости материальных ценностей вести с использованием счетов 10 «Материалы», и 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материалов».

5.1.2. Единицей бухгалтерского учета материалов считать номенклатурный номер.

5.1.3. При отпуске материалов, в т.ч. нефти, учтенной на счете 10, в производство и ином выбытии их оценку определять по средней себестоимости.

5.1.4. С целью учета наличия предметов с нулевой остаточной стоимостью вести их учет в разрезе материально-ответственных лиц до составления актов на их списание с обязательным указанием причины списания на забалансовом счете 012.

5.1.5. За учетную цену принимается цена поставщика. Так как основное приобретение материальных ценностей производится через БПТОиКО на основании заявок, а затем идет распределение по филиалам, то формирование учетной цены должно формироваться в БПТОиКО. Если в соответствии с договором в отгрузочных документах поставщика выделена отдельно стоимость услуг, которые поставщик оказывает по доставке материалов, прочих запасов, то эта стоимость включается в их покупную стоимость проводкой:

Д-т 10 «материалы» К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками», 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами»

Остальная информация о фактических затратах на приобретение ТМЦ, из которых можно выделить затраты по содержанию БПТОиКО, собираются на счете 23 «Вспомогательное производство» по элементам затрат и в конце месяца авизо передаются в аппарат ОАО «Сибнефтепровод». В аппарате указанные затраты отражаются по элементам.

Если в отгрузочных документах поставщика не выделены услуги по доставке, то данные затраты до БПТО и КО собираются по дебету счета 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материалов» и передаются филиалам с отражением по статье «транспортные услуги».

Затраты на приобретение МПЗ до БПТО и КО связаны с поставщиками материальных ценностей, поэтому полноту каждой поставки необходимо проверить согласно договору. При наличии по договору предполагаемых расходов по доставке, но не учтенных при формировании учетной цены во время принятия материальных ценностей к бухгалтерскому учету в текущем месяце эти затраты необходимо также принять к учету проводкой:

Д-т 10 «Материалы», 07 «Оборудование к установке», 19 «НДС» К-т счетов 60,76 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» по железнодорожному тарифу и оформить бухгалтерской справкой.

В следующем месяце на отклонение должна лечь лишь корректировочная сумма проводкой:

Д-т 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» К-т 60,76 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками».

В конце отчетного месяца фактические отклонения накопленные по Дебету счета 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» списывать расчетным путем в Дебет сетов 25 «Общепроизводственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 90 «Продажи», 79 «Внутрихозяйственные расчеты» пропорционально стоимости отпущенного в производство и на сторону материалов с кредита счета 10 субсчет 16 Отклонение в стоимости материалов».

Расчет отклонений:

% отклонений мат.ценностей	=	Остаток отклонений На начало месяца остаток матер.ценностей на начало отчетного месяца	+	поступление отклонений в течение отчетного месяца поступление в течение отчетного месяца

Не позднее 9 числа месяца, следующего за отчетным, БПТОиКО передает филиалам и аппарату накопленную сумму отклонений в стоимости материалов, оборудования к установке за отчетный месяц, а так же нераспределенные отклонения предыдущего месяца. Отклонения, поступившие после 9 числа, отражаются в текущем месяце с корректировкой в последующих отчетных периодах.

Аналитический учет по счету 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» вести по группам материальных ценностей с приблизительно одинаковым уровнем этих отклонений. В месяце следующим за отчетным, остаток по счету 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» присоединять к отклонениям в стоимости вновь поступивших МПЗ и распределять пропорционально стоимости нового МПЗ, которые списываются соответственно в этом месяце и т.д.

В филиалах суммы полученных отклонений принимать к бухгалтерскому учету проводкой:

Д-т 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» и также расчетным путем на остаток материальных ценностей на конец отчетного периода списываются в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства» и т.д. пропорционально стоимости материальных ценностей отнесенных на затраты.

Транспортные расходы по перемещению давальческого сырья от БПТО и КО до УМН отражать на счет 10 субсчет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Транспортные расходы по перемещению материальных ценностей (кроме давальческих) от БПТОиКО до УМН, и других филиалов, также как перемещение всех материальных ценностей от УМН до НПС, ЛПДС (в том числе железнодорожные услуги, оказываемые сторонними организациями) считать затратами по внутреннему перемещению, а не расходами на приобретение ТМЦ, отражать по статье транспортные расходы.

Транспортные расходы сторонних организаций, поступившие после принятия материальных ценностей к учету, присоединять к объему отклонений, которые будут отнесены на счет 10 субсчет 16.

5.1.5.1. Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска:

Д-т 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства», 91 «Прочие доходы и расходы» и т.д.

К-т 10 «Материалы», 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

На счете «Материалы» учитывать предметы с учетом перечня малоценных и быстроизнашивающихся предметов, утвержденного ОАО «АК «Транснефть», переведенных в раздел «Материалы».

5.1.5.2. **При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах «Строительные материалы», «Материалы на давальческой основе для кап. строительства», «Материалы на давальческой основе для капитального ремонта» счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой, предназначенные для использования в строительстве одного инвестиционного объекта либо при капитальном ремонте одного объекта основных средств.**

5.1.5.3. Расчет среднемесячной фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять по следующей формуле:

Sсред. = (Sн.м. + Sпост.)/(Кн.м. + Кпост.), где

Sсред. - среднемесячная фактическая себестоимость;

Sн.м. – стоимость материалов на начало месяца;

Sпост. – стоимость материалов, поступивших до момента отпуска материалов;

Кн.м. – количество материалов на начало месяца;

Кпост. – количество материалов, поступивших до момента отпуска материалов.

Среднемесячную оценку фактической себестоимости списанной нефти определять отдельно по каждому из следующих видов нефти:

- Технологическая нефть: по аналитическим признакам «Нефть в трубопроводе, резервуаре…» и «Временно вытесненная нефть».
- Нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива: по аналитическому признаку «Нефть на собственные нужды».
- Нефть для продажи.

5.1.6. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции на субсчете 16 «Отклонения» к счету «Материалы», включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению материалов. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

5.1.7. Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету «Оборудование к установке», включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению материалов. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

5.1.8. Транспортно-заготовительные расходы включать в стоимость материально-производственных запасов (оборудования).

Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по кредиту счета 10 «Материалы» в договорных ценах.

Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.

5.1.9. Суммовые разницы, возникающие при приобретении материальных запасов, цены на которые указаны в условных единицах, учитывать в стоимости заготовленных материалов. Суммовые разницы, возникающие после принятия МПЗ к бухучету, включать в состав прочих внереализационных расходов, доходов.

В бухгалтерском учете вести обособленный учет суммовых разниц на счетах учета товарно-материальных ценностей.

5.1.10. Расходы по содержанию отдела снабжения (других подразделений, занимающихся обеспечением предприятия товарно-материальными ценностями), складов не включать в себестоимость заготавливаемых материалов, а учитывать в составе общехозяйственных расходов.

5.1.11. Учет материалов, переданных на переработку, осуществлять по фактической себестоимости приобретения (заготовления).

5.1.12. Материально-производственные запасы, принадлежащие организации, но находящиеся в пути, либо переданные покупателю в залог, принимать к бухгалтерскому учету в оценке, предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости.

5.1.13. Материально - производственные запасы, не принадлежащие Организации, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимать к бухгалтерскому учету на забалансовые счета в оценке, предусмотренной в договоре.

5.1.14. Документальное оформление и учет демонтированного оборудования и материальных ценностей вести в соответствии с Положением «О порядке документального оформления и учета демонтированного оборудования и материалов»

5.1.15. Приобретенные горюче-смазочные материалы отражать на балансе по фактической себестоимости.

5.1.16. Расходы по уплате процентов по коммерческим кредитам и заемным средствам, привлеченным для приобретения материально-производственных запасов включать в их фактическую себестоимость до принятия МПЗ к бухгалтерскому учету. Проценты, уплаченные после принятия МПЗ на учет, относить к операционным расходам. **При этом организуется обособленный учет процентов на счетах учета материально-производственных запасов.**

Порядок отражения в бухгалтерском учете полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты материально-производственных запасов, других ценностей, работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты:

Д-т 51 «Расчетный счет» К-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – *получен кредит на приобретение материалов;*

Д-т 60 субсчет «Авансы выданные» К-т 51 «Расчетный счет» – *произведена предварительная оплата материалов;*

Д-т 60 субсчет «Авансы выданные» К-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – *начислены проценты за пользование кредитом*;

Д-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» К-т 51 «Расчетный счет» – *уплачены проценты за пользование кредитом*

Д-т 10 «Материалы» К-т 60 «Расчеты с поставщиками» - *отражена стоимость приобретенных материалов*

Д-т 19 «НДС по приобретенным ценностям» К-т 60 «Расчеты с поставщиками» – *НДС по приобретенным материалам;*

Д-т 68 субсчет «НДС» К-т 19 «НДС по приобретенным ценностям» – *принят к вычету НДС по оплаченным и полученным материалам;*

Д-т 10 «Материалы» К60 субсчет «Авансы выданные» - *включены в стоимость материалов начисленные проценты.*

Д-т 60 «Расчеты с поставщиками» К-т К60 субсчет «Авансы выданные» - *зачтена сумма предварительной оплаты.*

5.1.17. Материально-производственные запасы, в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.

5.1.18. Учет нефти в составе материалов осуществлять в следующем порядке:

Технологическую нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет 18 «Нефть технологическая» по аналитическому признаку «Нефть в трубопроводе, резервуаре…» и отражать в бухгалтерском балансе по строке «Прочие внеоборотные активы».

Временно-вытесненную нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет 19 «Нефть временно-вытесненная».

Нефть, приобретенную на собственные нужды в качестве топлива, отражать в составе материалов на субсчете 3 «Топливо» по аналитическому признаку 300 «Нефть на собственные нужды».

Нефть, выявленную в результате инвентаризации, учитывать на счете «Материалы», субсчет 17 «Нефть для продажи».

Нефть, приобретенную у нефтедобывающих предприятий, предназначенную для продажи учитывать на счете 41 «Товары», субсчет 5 «Нефть от поставщиков для продажи».

Списание нефти с одного счета (субсчета, субсчета по аналитическому признаку) на другой производить на основании акта инвентаризации и (или) распоряжения по Обществу.

5.1.19. **По специальной одежде, поступившей после 01.01.2003 г. учет вести согласно следующей методике:**

Специальная одежда включает в себя непосредственно спецодежду, а также специальную обувь и предохранительные приспособления (комбинезоны, костюмы, куртки, брюки, халаты, полушубки, тулупы, различную обувь, рукавицы, очки, шлемы, противогазы, респираторы, другие виды специальной одежды).

Приобретенная спецодежда приходуется в сумме фактических затрат;

Спецодежда, полученная безвозмездно приходуется по рыночной стоимости;

Спецодежда, поступившая как вклад в уставный капитал, приходуется по согласованной учредителями оценке.

Поступившую спецодежду до передачи в производство или эксплуатацию необходимо учитывать на отдельном субсчете 20 «Специальная одежда на складе» к счету 10 «Материалы» независимо от срока полезного использования.

Спецодежда, которая не принадлежит Обществу, но находится в его пользовании или распоряжении, учитывается на забалансовом счете 012 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» по стоимости, предусмотренной договором или согласованной собственником.

Сумму отклонений, образовавшуюся при поступлении спецодежды, списывать единовременно на расходы в момент передачи в эксплуатацию независимо от срока полезного использования спецодежды.

Согласно *Нормам выдачи спецодежды, утвержденных Постановлениями Минтруда России от 25.12.97 г. № 66 и от 30.12.97 г. № 69* определяются сроки полезного использования спецодежды*:*

1. Срок использования спецодежды менее 12 месяцев.

При передаче спецодежды сотрудникам единовременно списывается ее стоимость с кредита счета 10 «Материалы» субсчет 20 «Спецодежда на складе» в дебет субсчета 21 Спецодежда в эксплуатации» с последующим списанием на счета учета затрат на производство.

2.Срок использования спецодежды более 12 месяцев.

При передаче спецодежды в производство (эксплуатацию) необходимо сделать проводку по субсчетам внутри счета 10 «Материалы» - по дебету субсчета 21 «Спецодежда в эксплуатации (амортизируемая)» и кредиту субсчета 20 «Спецодежда на складе».

Стоимость спецодежды погашается линейным способом исходя из сроков ее полезного использования.

К выбытию спецодежды приравнивается:

- продажа;
- безвозмездная передача;
- списание в случае морального и физического износа;
- ликвидация при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях;
- передача в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций.

Доходы и расходы, связанные со списанием, учитываются в составе операционных доходов и расходов.

Определять, что спецодежда не пригодна к использованию и подлежит списанию, должна специальная комиссия.

Недостающая спецодежда по результатам инвентаризации списывается в дебет счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей»:

- находящейся на складе – по фактической себестоимости;
- находящейся в эксплуатации (амортизируемая) – по остаточной стоимости.

После того, как фактическая себестоимость или остаточная стоимость спецодежды учтена на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» она подлежит списанию с кредита этого счета (в зависимости от конкретных причин потерь) в дебет счетов:

- учета затрат;
- учета расчетов по возмещению ущерба;
- учета финансовых результатов.

5.1.19. Стоимость специальной оснастки погашать линейным способом.

Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете «Специальная оснастка, переданная в эксплуатацию».

5.2. Учет готовой продукции. Выпуск продукции, выполненных работ, оказанных услуг.

5.2.1. Продукцию, изготовленную для продажи или собственных нужд, прошедшую все стадии технологической обработки и сданную на склад, учитывать на счете 43 «Готовая продукция». Аналитический учет готовой продукции вести по местам хранения и отдельным наименованиям. Сдачу продукции на склад оформлять сдаточной накладной. Оценку готовой продукции на складе осуществлять по нормативной (плановой) себестоимости с выделением отклонений фактической производственной себестоимости изделий от их стоимости по учетным ценам. При списании готовой продукции на реализацию суммы отклонений фактической производственной себестоимости готовой продукции от нормативной /плановой/ относить непосредственно на счет 90 «Продажи». Общехозяйственные расходы по готовой продукции включать в ее себестоимость. Учет производства готовой продукции, выполненных работ, оказанных услуг, осуществлять с применением счета 40 «Выпуск продукции».

При изготовлении продукции на собственные нужды учитывать ее по фактической производственной себестоимости в дебет соответствующих счетов (в зависимости от дальнейшего назначения).

При реализации готовой продукции сторонним организациям и передаче филиалам ОАО использовать в качестве первичного учетного документа типовую форму № М-15 «Накладная на отпуск материалов на сторону».

5.2.2. Затраты по продукции, не прошедшей всех стадий обработки и не принятой отделом технического контроля, относить к затратам незавершенного производства. Стоимость его определять прямыми материальными затратами на незаконченные заказы.

5.2.3. Готовую продукцию в виде теплоэнергии учитывать в соответствии с «Методическими указаниями по отражению в бухгалтерском учете операций по учету и реализации теплоэнергии, вырабатываемой подразделениями ОАО «Сибнефтепровод», утвержденными 10.12.2001г.

5.2.4. Производить расчет отклонений фактической себестоимости готовой продукции, выполненных работ и услуг от нормативной (плановой) по каждому виду деятельности.

5.3. Учет товаров.

5.3.1. Товары, приобретенные Организацией для продажи, учитывать по стоимости их приобретения без НДС на счете 41 «Товары». При реализации товаров, оценку приобретенных товаров производить по продажной стоимости. При отсутствии на соответствующем рынке товаров сделок по однородным товарам или из-за отсутствия предложения на этом рынке таких товаров, а также при невозможности определения соответствующих цен ввиду отсутствия либо недопустимости информационных источников для определения рыночной цены, использовать метод цены последующей реализации. При невозможности определения метода цены последующей реализации использовать затратный метод, при котором рыночная цена товара определяется как сумма произведенных затрат и обычной для данной сферы деятельности прибыли.

5.3.2. При выбытии товаров (кроме квартир), в том числе нефти, учтенной на счете 41, их оценку определять по способу ЛИФО.

При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.

5.3.3. Продукты и сырье, предназначенные для изготовления готовой продукции в общепите учитывать на балансовом счете 41 «Товары» субсчет «Товары на складах».

5.3.4. Транспортные расходы, связанные с доставкой товаров, включать в их покупную стоимость согласно договору.

5.3.5. Наличие и движение отгруженной продукции (товаров), выручка от продажи которой определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете учитывать на счете 45 «Товары отгруженные».

Аналитический учет товаров отгруженных вести по отдельным видам отгруженной продукции (товаров).

5.4. Учет затрат с применением давальческого сырья и материалов.

5.4.1.Выполнение строительно – монтажных работ с использованием материала заказчика квалифицируется как строительство с применением давальческого сырья и материалов, что должно иметь отражение в договоре подряда. При этом сметная (договорная) стоимость строительства объекта формируется из стоимости только работ, без стоимости материалов, что должно быть соответствующим образом учтено в проектно-сметной документации. В соответствии со статьей 220 ГК РФ право собственности на передаваемые в переработку материалы остается у заказчика. Отражение данной операции в учете заказчика производить следующим образом:

- Д-т 10.8 «Стройматериалы»

Д-т 19 «НДС» субсчет по приобретенным материальным ресурсам.

К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» - *приобретены стройматериалы*

- Д-т 10.7 «Материалы, переданные на переработку»

  К-т 10.8 «Стройматериалы»

Отражена стоимость материалов, переданных подрядчику для использования при производстве СМР, согласно акту приема –передачи, накладной.

- Д-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» субсчет «строительство объектов ОС»

  Д-т 19 «НДС» субсчет по НДС по объектам строительства-*до ввода объекта в эксплуатацию*

  К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками»

Приняты выполненные подрядчиком работы, согласно форме № КС-3 по сметной стоимости, без стоимости давальческих материалов.

- Д-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» субсчет «строительство объектов ОС»

  К-т 10 «Материалы» субсчет материалы, переданные на переработку на сторону

- Списаны использованные при строительстве материалы, согласно представленным подрядчиком актам на списание в сопоставлении с расходом, определенным по производственным нормам.

- Д-т 19 «НДС» субсчет НДС по объектам строительства»

  К-т 68 «Расчеты по налогам и сборам» субсчет НДС

-Восстановлен НДС на стоимость давальческих материалов при списании их на стоимость объектов.

- Д-т 68 «Расчеты по налогам и сборам» субсчет НДС

  К-т 19 «НДС» субсчет НДС по объектам строительства - *возмещен НДС в общеустановленном порядке при вводе объекта в эксплуатацию.*

5.5. Учет запасных частей и агрегатов к автотранспортным средствам.

5.5.1.Учет запчастей, агрегатов к автотранспортным средствам вести на счете 10 "Материалы" в разрезе субсчетов:

1. 10-51 «Запчасти на складе» - учитываются новые запчасти, автошины;
2. 10-25 «Оборотный фонд» в разрезе аналитики: запчасти, пригодные к дальнейшему использованию без ремонта, отремонтированные запчасти и запчасти, требующие ремонта;
3. 10-26 «Металлолом» - запчасти, не пригодные к дальнейшему использованию.

5.5.2. Аналитический (складской) учет запасных частей, автошин и агрегатов вести по номенклатурным номерам.

5.5.3. Стоимость запасных частей, отпущенных со склада, относить на затраты по статье материалы и учитывать на счете 20 "Основное производство" и 23 «Вспомогательное производство».

Затраты на текущий и капитальный ремонт запасных частей организации учитывают на счете 20 "Основное производство» и 23 «Вспомогательное производство».

5.5.4. Запчасти, годные к дальнейшему использованию принимать к учету по следующей стоимости:

- годные к использованию без ремонта и отремонтированные - по текущей рыночной стоимости или учетным ценам (аналогично новым запчастям) за минусом нормы амортизации;

- требующие ремонта - по цене возможного использования, установленной комиссией;

- негодные к дальнейшему использованию - по цене металлического лома или цене их возможной продажи.

5.5.5. Отнесение к «годным» или «негодным» запчастей к автотранспортным средствам определять только по заключению комиссии из специалистов, утвержденному главным инженером, при обязательном приложении к заключению копий паспортов, сертификатов и т.п. (при их наличии).

Приходовать отремонтированные запчасти на основании «Акта об оприходовании материальных ценностей, полученных при разборке и демонтаже зданий и сооружений», форма № М-35 с приложением к нему заключения технических специалистов.

5.5.6. Выдачу запасных частей, автошин и агрегатов со склада под отчет материально - ответственным лицам в оборотный фонд производить по требованиям - накладным типовой ф. N М-11.

При выдаче запасных частей и агрегатов со склада в оборотный фонд (материально - ответственному лицу) в бухгалтерском учете делать запись:

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»",

К-т сч. 10-51 "Запасные части и агрегаты на складе".

Оборотный фонд необходим для обеспечения оперативной замены запасных частей, автошин и агрегатов, требующих ремонта или подлежащих списанию, как пришедших в негодность.

5.5.7. Потребность в замене запасных частей, автошин и агрегатов определять комиссией с участием водителя и оформлять актом. Но если пробег автошин и агрегатов был ниже установленных норм, то его замену утверждать главным инженером, также должна быть указана причина его преждевременной замены.

5.5.8. Увеличение оборотного фонда в бухгалтерском учете производить лишь в случае пополнения его новыми запчастями, и запчастями, не требующими ремонта (если они не сданы на склад).

Уменьшение оборотного фонда производить в случаях:

- при установлении на автотранспортное средство новых запчастей, автошин или агрегатов, годных к использованию без ремонта;

- при списании с подотчетного лица пришедших в негодность запасных частей, автошин и агрегатов и сдаче их в металлолом или в утиль.

5.5.9. В бухгалтерском учете движение запасных частей и агрегатов отражать в следующем порядке:

принятие запасных частей, автошин и агрегатов к учету в подотчет материально - ответственному лицу, ответственному за использование запасных частей и агрегатов в обороте:

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»",

К-т сч. 10-51 "Запасные части и агрегаты на складе", или 60 "Расчеты с поставщиками и подрядчиками"

получены новые запасные части, автошины и агрегаты со склада или от поставщиков;

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»",

К-т сч. 91 – 4 «Внереализационные доходы»

приняты к учету на склад агрегаты, снятые с автомобилей, по цене возможного использования, которые не требуют ремонта (годные к использованию);

- движение агрегатов на складе в подотчете материально - ответственного лица, ответственного за использование запасных частей и агрегатов в обороте:

1) замена запасных частей и агрегатов при осуществлении капитального и текущего ремонта автомобиля:

Д-т сч. 20 "Основное производство», 23 «Вспомогательное производство»,

К-т сч. 10-51 "Запасные части и агрегаты на складе"

списана стоимость новых запасных частей и агрегатов, переданных со склада для установки на автомобиль взамен снятых запасных частей и агрегатов;

Д-т сч. 23 «Вспомогательное производство»,

К-т сч. 10-25 «Оборотный фонд»

списана стоимость новых, а также бывших в эксплуатации, но годных к использованию без ремонта, и переданных со склада учета оборотного фонда запасных частей и агрегатов для установки на автомобиль взамен снятых запасных частей и агрегатов;

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд",

К-т сч. 91- 4 «Внереализационные доходы»

оприходованы запасные части, автошины и агрегаты, снятые с автомобилей для капитального (текущего) ремонта, взамен новых запасных частей, автошин и агрегатов, а также бывших в эксплуатации, но годных к использованию после ремонта (поступление запасных частей и агрегатов, снятых с автомобиля для их дальнейшего ремонта, взамен на запасные части, автошины и агрегаты, поступившие из ремонта, отражается только в карточке учета);

2) расходы по капитальному ремонту транспортного средства:

Д-т сч. 23 "Вспомогательное производство»",

К-т сч. 60 "Расчеты с поставщиками и подрядчиками"

отражены расходы по капитальному ремонту запасных частей, произведенному другой организацией;

3) списание запасных частей и агрегатов, пришедших в негодность:

Д-т сч. 23 "Вспомогательное производство»",

К-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»"

списание стоимости запасных частей и агрегатов, учтенных в составе оборотного фонда, не учитывать в целях налогообложения;

Д-т сч. 20 «Основное производство»,

К-т сч. 23 «Вспомогательное производство»

Списаны расходы капитального ремонта транспортного средства;

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд",

К-т сч. 91 -4 «Внереализационные доходы»

оприходованы запчасти (годные к использованию), полученные после списания агрегатов и транспортных средств;

Д-т сч. 10-26 «Металлом»,

К-т сч. 91-4 «Внереализационные доходы»

оприходован лом, полученный после списания, демонтажа транспортных средств и агрегатов.

5.5.10. Автомобильные шины (покрышки, камеры и ободные ленты), находящиеся на складе и в оборотном фонде (в обороте службы технической эксплуатации, шинном цехе, в запасе на автомобилях технической помощи), нормировать и учитывать как оборотные средства. Шины, поступающие на предприятие с автомобилем (на колесах и в запасе при транспортном средстве), включать в его первоначальную стоимость и учитывать в составе основных средств. Списание полной стоимости автошин на себестоимость продукции производить в момент передачи их в эксплуатацию, с учетом пробега использованных шин, согласно установленных в филиалах ОАО «Сибнефтепровод» нормам.

6.Учет финансовых вложений.

6.1. Для отражения операций по учету финансовых вложений руководствоваться Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденного приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. № 126н.

К финансовым вложениям относить инвестиции организации в государственные и муниципальные ценные бумаги, в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя),

и иные ценные бумаги других организаций, в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ), а так же предоставленные другим организациям займы.

6.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:

- акцию;
- пай;
- облигацию;
- вексель;
- сертификат;
- варранат;
- предоставленный займ;
- депозитный вклад;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
- Вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод).

В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:

- по облигациям, приобретаемым в документарной форме – облигация,
- в бездокументарной форме – серия, транш (при наличии данных).

6.3.Финансовые вложения принимать к учету в сумме фактических затрат, в том числе: суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу ценных бумаг, суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением ценных бумаг, вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, с участием которых приобретены ценные бумаги, расходы на уплату займов, использованных на приобретение ценных бумаг до принятия их к учету, суммовые разницы иные расходы, связанные с приобретением ценных бумаг.

Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений, а также налог на добавленную стоимость и иные невозмещаемые налоги (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

6.4. Финансовые вложения, внесенные в счет вклада в уставный капитал, отражать в оценке, определенной по договоренности учредителей.

6.5. Финансовые вложения, полученные безвозмездно, таких как ценные бумаги, отражать по рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, а в случае отсутствия – по номинальной стоимости.

6.6. Финансовые вложения, полученные по договору мены - по рыночной стоимости обмениваемого имущества.

Финансовые вложения, приобретенные в иностранной валюте определять в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка РФ, действующему на дату принятия их к бухгалтерскому учету.

Ценные бумаги, не принадлежащие организации на праве собственности, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении, принимать в оценке, предусмотренной в договоре.

6.7. По долговым ценным бумагам разницу между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно по мере начисления причитающегося по ним дохода относить на финансовые результаты организации по окончании срока их обращения.

6.8. Объекты финансовых вложений (кроме займов), не оплаченные полностью, показывать в активе бухгалтерского баланса в полной сумме фактических затрат их приобретения по договору с отнесением непогашенной суммы по статье кредиторов в пассиве бухгалтерского баланса в случаях, когда к инвестору перешли права на объект. В

остальных случаях суммы, внесенные в счет подлежащих приобретению объектов финансовых вложений, показывать в активе бухгалтерского баланса по статье дебиторов.

6.9. Вложения ОАО «Сибнефтепровод» в акции других организаций, котирующиеся на фондовой бирже, котировка которых регулярно публикуется, при составлении бухгалтерского баланса отражать на конец отчетного года по рыночной стоимости, если последняя ниже стоимости, принятой к бухгалтерскому учету. На указанную разность производить образование в конце отчетного года резерва под обесценение вложений в ценные бумаги за счет финансовых результатов организации.

Передача сведений об акциях других организаций, которые принадлежат ОАО и обращаются на фондовой бирже, котировка которых регулярно публикуется, возложить на отдел управления собственностью, финансовый отдел.

6.10. Оформление первичных документов и бухгалтерский учет по операциям с ценными бумагами производить в соответствии с действующим законодательством, нормативно-инструктивными документами.

Бухгалтерский учет векселей, применяемых при расчетах между организациями за поставленные товары (продукцию), выполненные работы и оказанные услуги, осуществлять в соответствии с Письмом Минфина РФ «О порядке отражения в бухгалтерском учете и отчетности операций с векселями, применяемыми при расчетах организациями за поставку товаров, выполненные работы и оказанные услуги» от 31 октября 1994 г. №142 и дополнениями к нему от 16 июля 1996г. №62, ПБУ 15/01.

6.11. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

6.12. Проверку на обесценение финансовых вложений производить один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

6.13. В бухгалтерской отчетности финансовые вложения представлять с подразделением в зависимости от срока погашения на краткосрочные и долгосрочные.

Перевод долгосрочных вложений в краткосрочные осуществлять в момент, когда по условиям договора и условиям выпуска до погашения финансового вложения остается 365 дней. Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

7. Учет кассовых операций, расчетов с подотчетными лицами, расчетных счетов.

7.1. Ведение кассовых операций производить в соответствии с «Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации», утвержденным Советом Директоров Центрального Банка РФ от 22.09.93 № 40 и Положением о правилах организации наличного денежного обращения на территории Российской Федерации, утвержденным Советом Директоров Банка России 19.12.1997г. с последующими изменениями и дополнениями.

7.2. Бухгалтерии согласовать с руководителем Организации лимит наличных денег, которые могут храниться в кассе, также оформление разрешения на расходование наличных денег из выручки, поступающей в кассу ОАО и получить решения в учреждениях банков.

7.3. Выдавать наличные денежные средства под отчет на расходы, связанные со служебными командировками в пределах сумм, причитающихся командированному на эти цели в соответствии с приказами о командировании, а при командировании за границу, кроме того, в соответствии с «Положением о порядке покупки и выдачи иностранной валюты для оплаты командировочных расходов», утвержденным ЦБ РФ 25.06.97 № 62.

7.4. Выдавать наличные денежные средства на представительские расходы в соответствии с приказом по ОАО.

7.5. При определении срока сдачи авансового отчета по загранкомандировке в бухгалтерию предприятия следует руководствоваться Инструкцией Минфина СССР, Госкомтруда СССР и ВЦСПС от 07.04.1988 г. №62 «О служебных командировках в пределах СССР».

В случае участия работника в конференции, симпозиуме и т.п. за рубежом прилагать к отчету о командировке мероприятия, копию доклада (если таковой был сделан).

7.6. В случае направления в командировку работников для выполнения работ по договору подряда, суммы командировочных расходов, выплаченные работникам, направленным для выполнения работ по такому договору, включая суточные по нормам, проезд и проживание при наличии подтверждающих документов, в целях налогообложения не включать в совокупный годовой доход.

7.7. **Подотчетные суммы, выданные на хозяйственные нужды, должны быть возвращены в течение 15 дней со дня их получения.**

Порядок отражения подотчетных сумм, не возвращенных работниками в установленные сроки:

Д-т 71 «Расчеты с подотчетными лицами» К-т 50 «Касса» – *выданы подотчетному лицу денежные средства на командировочные расходы, хознужды;*

Д-т 94 «Недостачи потери от порчи ценностей» К-т 71 «Расчеты с подотчетными лицами» – *списана подотчетная сумма, своевременно не возвращенная работником;*

Д-т 70 «Расчеты по оплате труда», 50 «Касса» К-т 94 «Недостачи потери от порчи ценностей» – *удержана (возвращена) своевременно не возвращенная сумма подотчета.*

7.8. Находящиеся в кассе организации бланки пластиковых карт на ГСМ, почтовые и вексельные марки, оплаченные авиабилеты, марки государственной пошлины и другие денежные документы учитывать на субсчете 50-2 «Денежные документы» счета 50 «Касса» в сумме фактических затрат на их приобретение. **Учет этих операций вести отдельно от операций по денежным средствам.**

Учет поступления и выбытия денежных документов оформлять приходными и расходными кассовыми ордерами. Регистрировать приходные и расходные ордера в журнале регистрации приходных и расходных кассовых документов (ф. КО-3, код 0310003). Аналитический учет денежных документов вести по их видам. Один раз в месяц составлять в кассовой книге отчет по поступившим и выбывшим документам.

Регистрацию денежных документов производить сначала года.

7.9. Счет 74 «Счета к оплате» считать транзитным счетом для подготовки платежных поручений, где формируются платежные документы, печатаются и ждут прохождения через банк.

8. Учет доходов.

8.1. **Доходы предприятия определять в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденного Приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. №32н.**

Согласно ПБУ 9/99 доходы организации подразделять на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- операционные доходы;
- внереализационные доходы.

Выручку, операционные и внереализационные доходы (выручка от продажи продукции (товаров), выручка от выполнения работ (оказания услуг) и т.п.), показывать по каждому виду в отдельности.

8.2. Доходами от обычных видов деятельности признавать поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ), а также выручку от продажи продукции и товаров

при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются ОАО «Сибнефтепровод» систематически (постоянно).

Все остальные доходы признавать прочими доходами.

Факт оказания услуг (отгрузки покупателю продукции, товаров, выполнения работ) подтверждать соответствующими документами (счет-фактура, накладная на отпуск, акт о приемке выполненных работ, оказанных услуг).

Осуществлять учет товарообменных операций или операций, осуществляемых на бартерной основе в соответствии с приказом Минфина РФ от 30.10.95 №16-05/4 «О порядке отражения в бухгалтерском учете товарообменных операций, осуществляемых на бартерной основе» и ПБУ 3/2000 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте».

8.3. Признание выручки

8.3.1. Выручку признавать в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

а) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

8.3.2. ОАО имеет право на получение выручки, исходя из условий договоров, контрактов, соглашений и т.п.

8.3.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в Приложении № 1.2. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».

Сумму выручки определять в денежном выражении, исходя договорных тарифов по участкам «Повховская – точка врезки 39,836 км», «Ватьеган-Апрельская», тарифов на перевалку по ЛПДС «Конда», ЛПДС «Апрельская», утвержденных ФЭК по тарифам, определяемым договором Подряда на транспортировку нефти, хранение нефти с ОАО «АК «Транснефть».

Оказанную ОАО услугу (выполненную работу) принимать заказчиком в соответствии с актом выполненных работ (оказанных услуг).

8.3.4. Признать выручкой также доходы в сумме дебиторской задолженности покупателя при предоставлении ему коммерческого кредита (отсрочки оплаты по договору).

8.3.5. При договоре мены выручку от реализации продукции (работ, услуг) отражать в бухгалтерском учете ОАО, выступающего по договору в качестве покупателя. Одновременно после исполнения обязательств передавать соответствующие товары обеими сторонами.

Датой реализации считать также закрытие договорных отношений на основании договора об отступном (в том числе и с применением векселей), договора новации, переуступки права требования путем заключения договора цессии или на иных основаниях передачи права требования.

8.3.6. В случае реализации товаров по договорам комиссии или поручения (кроме розничной торговли, общественного питания и аукционной торговли) с участием в

расчетах в бухгалтерском учете комитента (доверителя) выручку от реализации товаров отражать по времени получения извещения комиссионера или поверенного об отгрузке товаров покупателю (заказчику).

При этом время получения извещения не должно превышать разумный срок прохождения таких документов.

8.4. По хозяйственным операциям, в ходе которых не меняется право собственности ОАО «Сибнефтепровод», расчеты производить через счет 79 «Внутрихозяйственные расчеты» минуя счета продаж.

8.5. Операции в бухгалтерском учете отражать согласно условиям заключенных договоров на оказание услуг (продажу продукции, работ, товаров, выполнения работ) на момент перехода права владения, т.е. отражать в том периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

8.6. Доходы по транспортировке, хранению, наливу, реализации и перевалке нефти в ОАО «Сибнефтепровод» производить в централизованном порядке.

8.7. Признание аренды предметом деятельности производится в соответствии с правилом существенности. Существенной является операция по оказанию услуг по аренде более двух раз, при этом в бухгалтерском учете арендодателя делаются следующие проводки:

Д-т 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» К-т 90.1 «Выручка»- *отражается сумма арендной платы, причитающаяся к получению;*

Д-т 90.3 «НДС» К-т 68.3 «НДС» - *отражен НДС от сумм продажи;*

Д-т 90.2 «Себестоимость продаж» К-т 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы» и др. - *списываются затраты по содержанию основных средств, переданных в аренду;*

Д-т 51 «Расчетный счет» К-т счет 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» - *погашена задолженность арендатором;*

8.8. К операционным доходам относить доходы, получаемые ОАО от продажи имущества (кроме имущества, приобретенного для перепродажи), предоставления за плату во временное пользование и временное владение активов, прав, возникающих от патентов на изобретения, и других видов интеллектуальной собственности (в случае их несущественности), и от участия в уставных капиталах дочерних обществ, зависимых и других организаций.

Аренду, не соответствующую критериям, согласно которым они классифицируются как предмет деятельности, то в этом случае доходы и расходы организации арендодателя по сдаче основных средств в аренду учитывать на счете 91.3 «Операционных доходы».

Доходы от сдачи имущества в аренду, доходы в виде лицензионных платежей (включая роялти) за пользование объектами интеллектуальной собственности, иные аналогичные доходы отражать по дате актов приемки-передачи оказанных услуг. В случае если договором не предусмотрено ежемесячное (ежеквартальное) составление актов приемки-передачи оказанных услуг, отражать указанные доходы в соответствии с условиями договора в сумме, причитающейся к оплате за отчетный период, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

8.9. К внереализационным доходам относить признанные или оплаченные доходы в виде штрафов, пеней, неустоек за нарушение условий договоров, активов, полученных безвозмездно, прибыли прошлых лет, выявленных в отчетном году, списанной кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности (списание производить по приказу руководителя), курсовые разницы, суммы дооценки активов, прочие внереализационные доходы, в том числе в виде средств централизованного фонда Компании.

8.10. Дату признания дохода в виде поступлений целевого финансирования определять как дату отпуска на цели деятельности организации материально-производственных запасов, приобретенных за счет целевых средств; начислении амортизации по имуществу, приобретенному за счет указанных средств; завершении и сдаче научно-исследовательских работ и пр.).

8.11. Дату признания внереализационных расходов определять в следующем порядке:

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организации убытков признаются в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой срок исковой давности истек признаются в отчетном периоде, в котором срок исковой давности истек;
- суммы дооценки активов признаются в отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую произведена переоценка;
- иные поступления - по мере образования (выявления).

Порядок отражения в бухгалтерском учете активов (кроме основных средств, МПЗ), полученных безвозмездно:

Д-т 50 «Касса», 51 «Расчетный счет» К-т 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» - *получены безвозмездно активы*

Д-т76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» К-т 91.4 «Внереализационные доходы» - *отражен доход.*

8.12. В бухгалтерском учете операционные и внереализационные доходы и расходы показывать развернуто. В отчете о прибылях и убытках за минусом расходов показывать следующие операционные и внереализационные доходы:

- Прибыль от передачи имущества в счет вкладов по договору простого товарищества;
- Доход от списания основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, продукции, товаров;
- Доход от участия в уставных капиталах других организаций;

8.14. Аналитический учет расчетов по доходам по видам тарифов осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).

8.15. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

9. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета.

9.1. Расходы организации подразделять на:

- расходы от обычных видов деятельности;
- операционные расходы;
- внереализационные расходы.

9.2. Расходами по обычному виду деятельности признавать расходы, связанные с оказанием услуг (выполнением работ), а также продажей продукции и товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Все остальные расходы признавать прочими расходами.

Учет затрат на производство продукции (работ, услуг) вести в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организаций» ПБУ 10/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.99 № 33н.

9.3. Затраты подлежат включению в себестоимость того периода, к которому они относятся, независимо от времени их оплаты.

9.4. Аналитический учет вести по видам затрат и видам выпускаемой продукции (выполнения работ, оказания услуг), который определен рабочим планом счетов финансово-хозяйственной деятельности, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и инструкцией по его применению, утвержденных Минфином РФ от 31.10.2000 №94н, а также соответствующими письмами и приказами Минфина РФ.

9.5. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в себестоимости проданных товаров, работ, услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного года, связанные с продажей продукции, работ, услуг, издержки обращения по торговой и посреднической деятельности, в том числе отчисления на НИОКР.

9.6. Затраты, касающиеся транспорта, хранения, налива, реализации, перевалки нефти и содержание трубопроводов учитывать в филиалах, с ежемесячной централизацией в разрезе по элементам затрат.

Учет услуг по перевалке нефти вести поэлементно согласно плановой себестоимости (по специальному тарифу) в пересчете на фактический объем. Изменение плановой себестоимости производить только при изменении тарифа на перевалку. Расходы по перекачке нефти уменьшать на плановые расходы по перевалке нефти постатейно. Ежемесячную сумму расходов филиалы должны передавать по авизо в аппарат ОАО «Сибнефтепровод» до 20 числа месяца следующего за отчетным.

9.7. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражать на счете «Расходы будущих периодов». Списывать равномерно в течение периода, к которому относятся указанные затраты по принадлежности на себестоимость продукции (работ, услуг) или иные источники.

Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.

Начисление страховых платежей производить равномерно в течение действия договора страхования вне зависимости от оплаты.

Предварительно оплаченные расходы на периодическую печать (газеты, журналы) учитывать на счете 60 субсчет «Авансы выданные» (п.3 ПБУ 10/99):

Д-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» К-т51 «Расчетный счет» – *оплачены расходы на периодические издания;*

Д-т 26 «Общехозяйственные расходы» К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» - *затраты на периодическую печать отнесены в периоде их возникновения.*

9.8. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также лицензий учитывать на счете «Расходы будущих периодов» и равномерно списывать независимо от результатов деятельности исходя из срока полезного использования на программные продукты, определенного в соответствии с регламентом «Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами», на лицензии – согласно сроку их действия.

9.9. Использование средств на представительские расходы производить согласно приказу о представительских расходах в пределах утвержденной сметы.

9.10. Вести раздельный учет представительских расходов, расходов на рекламу и на подготовку и переподготовку кадров по нормам и сверх норм, установленных действующим законодательством.

- 9.11.фактические затраты по обучению ТУЦ распределять между сторонними организациями и филиалами ОАО СНП на основе утвержденного расчетного коэффициента следующим образом: доля фактических затрат, относящихся на себестоимость реализованных на сторону услуг, определяется в размере 71,4 % от выручки; оставшаяся часть фактических затрат отчетного периода распределяется между филиалами ОАО СНП.
- фактические затраты по услугам общежития УЭСО для учащихся ТУЦ распределять между сторонними организациями и филиалами ОАО «Сибнефтепровод» на основе планового процента рентабельности, заложенного в стоимости услуг следующим образом: доля фактических затрат, относящихся на себестоимость реализованных на сторону услуг, определяется в размере 80% от выручки; оставшаяся часть фактических затрат отчетного периода распределяется между филиалами ОАО СНП.

9.12. К затратам основного производства (в УМН и подразделениях – счет 20, в аппарате – счет 26) относить расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи); расходы, связанные с содержанием помещений и инвентаря здравпунктов, находящихся непосредственно на территории предприятия.

9.13. Затраты по объектам непроизводственной сферы, кроме расходов, поименованных в пункте 9.12, отражать на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства». Затраты по содержанию магазинов, овощехранилищ, оборудования столовых, обслуживаемых другими юридическими лицами считать безвозмездно оказываемыми услугами и отражать на счете 90 «Продажи» с начислением налога на добавленную стоимость.

Затраты по содержанию, эксплуатации жилищного хозяйства и объектов социально-культурной сферы, медпунктов (кроме расходов, поименованных в пункте 9.12) учитывать обособлено от расходов по обычным видам деятельности и списывать в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы» (не учитывать в целях налогообложения прибыли). Доход, поступающий от продаж, связанный с оказанием услуг социально-культурной сферы и жилфонда, подлежит отражению как доход и расход от обычных видов деятельности на счете 90«Продажи».

9.14. Полуфабрикаты собственного производства, которые используются в дальнейшем производственном процессе (при полном цикле производства), учитывать обособленно на счете 21 «Полуфабрикаты собственного производства». Аналитический учет полуфабрикатов вести по местам хранения и отдельным наименованиям.

Изготовленные полуфабрикаты отражаются в бухгалтерском учете по дебету счета 21 «Полуфабрикаты собственного производства» и кредиту счета 20 «Основное производство» по прямым материальным затратам на основании норм расхода.

Стоимость полуфабрикатов, использованных в производстве, переданных в дальнейшую переработку, списывать со счета 21 «Полуфабрикаты собственного производства» в дебет счета 20 «Основное производство».

9.15. Управленческие расходы списывать непосредственно в дебет счета 90 «Продажи».

9.16. Затраты по устранению дефектов собственными силами учитывать согласно методике формирования затрат на устранение дефектов.

9.17. При оказании услуг одним филиалом (подразделением) другому, затраты предъявлять на основании авизо, в том числе ТУЦ.

К прочим расходам (счет 91) относить суммы сбора авиакомпанией (железной дорогой) за сданный авиабилет (ж/д билет).

9.18. Обеспечить обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемых и не учитываемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

9.19. Расходы, осуществляемые филиалом службы безопасности отражать в филиале на счете 23 «Вспомогательное производство». Затраты филиалом службы безопасности формируются по элементам затрат по следующим направлениям:

- расходы по охране промышленных объектов;
- расходы по охране непромышленных объектов;
- расходы по охране законсервированных объектов;
- расходы по обслуживанию филиала УЭСО.

В конце месяца авизо передается в УЭСО и аппарат ОАО «СНП».

Затраты филиалов по содержанию помещений, оказанию автотранспортных услуг, предоставляемых в пользование филиалу службы безопасности, отражаются по соответствующим статьям затрат в филиалах, без передачи их филиалу службы безопасности.

Учет затрат по эксплуатации технологического транспорта филиалов (включая расходы на оплату труда работников здравпунктов) ведется на счете 23 «Вспомогательные производства», и ежемесячно закрывается в дебет счета 20 «Основное производство».

Филиал СТУ передает затраты по транспортным услугам филиалу службы безопасности.

9.20. Управленческие расходы эксплуатации социальными объектами осуществлять в аппарате на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства»

9.21. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

9.22. Учет затрат на производство в разрезе аналитики группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

- Материальные затраты;
- Затраты на оплату труда;
- Единый социальный налог;
- Амортизация;
- Прочие затраты (в том числе расходы на энергию и налоги, входящие в себестоимость).

9.23

1.« **Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20):**

1.1. Прямыми затратами на основное производство, являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид услуг, работ, продукции, тарифов) независимо от вида расходов (за исключением расходов, связанных с управлением и обслуживанием основного производства). При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты считать косвенными производственными расходами и учитывать на балансовом счете 20 «Основное производство» обособленно с дальнейшим распределением между объектами калькулирования.

1.2. К прямым затратам в том числе относятся:

- Материальные затраты (материалы и электроэнергия покупные);
- Оплата труда с начислениями основного персонала;

- Охрана труда (спецодежда, молоко и пр.) основного персонала;
- Амортизация основных средств;
- Услуги сторонних организаций при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

1.3. Учет и распределение прямых затрат осуществлять следующим образом: Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. «напрямую».

1.4. Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности (услуг, работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

1.5. При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.

2. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23):

2.1 Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим образом:

2.1.1. Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.

2.1.2. Базой для распределения затрат является объем оказанных службами вспомогательного производства услуг (работ, продукции), например:

- затраты котельной распределяются пропорционально Гкал,
- затраты автотранспортной службы пропорционально отработанным машино-часам (ткм).

Либо - при отсутствии возможности распределения согласно объемам – прямые затраты основного производства, которые были непосредственно напрямую отнесены на объект калькулирования.

2.2. Учет и распределение косвенных расходов вспомогательного производства осуществлять следующим образом:

2.2.1. Учет косвенных (общепроизводственных) расходов осуществлять на соответствующем субсчете счета 25.

2.2.2. Распределение косвенных (общепроизводственных) расходов осуществлять пропорционально прямым затратам вспомогательных производств.

2.3. Учет и распределение затрат вспомогательного производства на капитальный ремонт основных средств осуществлять следующим образом:

2.3.1. Все затраты на капитальный ремонт, выполненные вспомогательными структурными подразделениями Общества (к таким подразделениям относятся ЦРС, СУПЛАВ и др.) относить на отдельный субсчет/отдельную аналитическую позицию счета 23.

2.3.2. Распределение затрат на капитальный ремонт со счета 23 на счета 20,23,25,26,29 осуществлять в зависимости от направления деятельности и места возникновения затрат – т.е. на балансе какого структурного подразделения числятся основные средства, на которых производился капитальный ремонт.

2.3.3. При оказании услуг (работ) на сторону закрытие субсчета/отдельной аналитической позиции счета 23 по учету затрат на капитальный ремонт осуществлять на счет 90 «Продажи».

3. Основные принципы учета и распределения общехозяйственных и общепроизводственных расходов (счета 25 и 26):

3.1. К общепроизводственным расходам относить расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, включая текущие ремонты, произведенные силами сторонних организаций, капитальные ремонты, произведенные подрядным способом, затраты на содержание аппарата управления структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.) и другие аналогичного характера. Учет осуществлять на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

3.2. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления предприятия и его филиалов и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

3.3. Распределение общепроизводственных расходов, кроме затрат на капитальный ремонт подрядным способом, осуществлять следующим образом:

3.3.1. Затраты по содержанию аппарата управления структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.) и его филиалов, по которым имеется возможность однозначного отнесения к определенному объекту калькулирования (виду работ, услуг, продукции, тарифов), относить непосредственно на данный объект калькулирования, т.е. напрямую.

3.3.2. Затраты, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально размеру выручки, полученной от продажи продукции (товаров, работ, услуг) на основании бухгалтерской справки.

3.3.3. Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющие единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

3.4. Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».

3.5. Распределение затрат на капитальный ремонт со счета 25 на счета 20,23,25,26,29 осуществлять в зависимости от направления деятельности и места возникновения затрат – т.е. на балансе какого структурного подразделения числятся основные средства, на которых производился капитальный ремонт.

4. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29).

4.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.

4.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все производственные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид услуг (работ, продукции), оказываемых (выполняемых, производимых) данными

производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид услуг (работ, продукции) данные расходы учитывать на 29 балансовом счете обособленно с дальнейшим их распределением.

4.3. В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:

- оплату труда и отчисления на социальные нужды персонала управления объектом социальной сферы;
- амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общехозяйственного назначения;
- арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;
- другие аналогичные по назначению расходы.

4.4. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:

- Если возможно определить конкретный вид услуг (работ, продукции), с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид услуг (работ, продукции).
- При отсутствии такой возможности распределение между видами услуг (работ, продукции) осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды услуг (работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

9.24. Для целей исчисления отложенного налога на прибыль информация о постоянных и временных разницах формируется в специальных регистрах по отложенному налогу (приложение № 1 к приказу).

9.25. Расчеты по налогу на прибыль производить согласно Положению по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденному приказом Минфина РФ от 19.11.2002 г. № 114Н.

9.26. Учет производства теплоэнергии осуществлять в соответствии с «Методическими указаниями по отражению в бухгалтерском учете операций по учету и реализации теплоэнергии, вырабатываемой подразделениями ОАО «Сибнефтепровод»

Расходы по производству теплоэнергии, очистке воды и сточных вод, осуществляемых очистными сооружениями филиала принимать, исходя из ежемесячной выработки и ежемесячных затрат. В те месяца, когда нет выпуска теплоэнергии по причине сезонного характера производства все затраты закрывать на транспорт нефти.

9.27. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в Приложении № 1.2. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по ОАО «АК «Транснефть».

9.28. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

9.29. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать в следующих разрезах:

- объекты калькулирования – виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

10. Учет валютных операций.

10.1. Для отражения операций в иностранной валюте, руководствоваться Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2000, утвержденного приказом Минфина РФ от 10.01.2000 №2н

10.2. Остатки средств по валютным счетам, ценные бумаги, дебиторскую и кредиторскую задолженность в иностранных валютах отражать в рублях в суммах, определяемых по курсу ЦБ РФ. Образуемые при этом курсовые разницы отражать как внереализационные доходы или расходы.

Курсовая разница, связанная с формированием уставного капитала организации, подлежит отнесению на ее добавочный капитал.

10.3. Курсовые разницы по облигациям внутреннего государственного валютного займа, начисленные в предыдущие периоды, подлежат списанию на счет прибылей и убытков при реализации, передаче, погашении и прочем выбытии этих облигаций.

В текущем периоде курсовые разницы по облигациям внутреннего валютного займа не начислять.

10.4. При заключении договоров с иностранными партнерами на закупку импортного оборудования (приобретения товаров, работ, услуг) руководствоваться инструкцией ЦБ РФ и ГТК РФ от 04.10.2000 № 91-И и № 01-11/28644 «О порядке осуществления валютного контроля за обоснованностью оплаты резидентами импортируемых товаров» и другими законодательными и нормативными документами.

10.5. Доходы, начисленные в иностранной валюте пересчитывать в рубли по курсу ЦБ РФ на дату начисления дохода.

Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.

10.6. Стоимость основных средств, нематериальных активов, материально-производственных запасов и других активов и пассивов принимать в оценке в рублях по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции в иностранной валюте, результатом которой стало принятие имущества и обязательств к бухгалтерскому учету по праву собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления или договора аренды.

10.7. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации, средств на счетах в кредитных организациях, денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, остатков средств целевого финансирования, полученных из бюджета или иностранных источников в рамках технической или иной помощи Р Ф, в соответствии с заключенными соглашениями (договорами), выраженной в иностранной валюте , в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности.

Пересчет стоимости указанных активов на другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

11. Учет операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом.

11.1. Учет операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом осуществлять в соответствии с «Указаниями по отражению в бухгалтерском учете операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом», утвержденными Приказом МФ РФ от 28.11.2001г. года № 97Н

12. Учет операций по внешнеэкономическим договорам.

12.1. Все изменения и дополнения к внешнеэкономическим договорам в установленном законодательством порядке регистрировать в уполномоченных банках всех участников сделки.

12.2. При наличии по внешнеэкономическим контракте (договоре) условия, предусматривающего перечисление валюты от нерезидента напрямую к каждому соисполнителю, минуя валютный счет основного контрактодержателя, в местных органах валютного контроля в обязательном порядке получается разрешение Центрального банка России или Министерства внешнеэкономических связей и торговли РФ на проведение подобной валютной операции по каждому договору. Ответственным по контролю за законностью совершения внешнеэкономических сделок и правильностью оформления соответствующих документов, включая получение указанных разрешений (лицензий) является юридический отдел.

12.3. При поступлении валютной выручки от нерезидента за транспортировку по внешнеэкономическим договорам поставки товара, цена которого включает стоимость транспортировки, согласно Инструкции ЦБ РФ N 19, ГТК РФ N 01-20/10283 от 12.10.93 (ред. от 13.07.98), должно быть получено от экспортера разрешение на не зачисление валютной выручки в полном объеме, выданной органами валютного контроля экспортеру товара. Ответственными за получение правильно оформленного указанного разрешения (лицензию) от экспортера товара назначаются лица, указанные выше.

13. Учет кредитов и займов.

13.1. Заемные средства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, до истечения этого срока учитывать в составе долгосрочной задолженности. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную осуществлять в момент когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней:

Д-т 51 «Расчетный счет», 10 «Материалы» К-т 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – *отражен долгосрочный заем*

Д-т 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» К-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – *переведена задолженность из долгосрочной в краткосрочную до истечения 365 дней до момента возврата*;

Д-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» К-т 51 «Расчетный счет» – *возврат займа.*

13.2 Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов включать в состав операционных расходов в том отчетном периоде в котором они были произведены.

13.3. Затраты по полученным займам и кредитам признавать расходами того периода, в котором они произведены, и относить к операционным расходам, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

13.4. Задолженность по полученным займам и кредитам показывать с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров:

Д-т 51 «Расчетный счет», 10 К-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам», 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – *отражен полученный кредит*

Д-т 91 «Операционные расходы» К-т 66, 67 – *отражены расходы по уплате процентов*

Д-т 66,67 Кт-т 51 – *оплата основного долга и причитающихся процентов.*

13.5. Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражать в составе операционных расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

13.6. Обязательства по полученным кредитам и займам учитывать с учетом процентов, причитающимися к уплате за отчетный период в соответствии с заключенными договорами и представленными расчетами кредитных организаций.

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

14.1. Информация о расходах по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам отражать в бухгалтерском учете в качестве вложений во внеоборотные активы.

Аналитический учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам вести обособленно по видам работ, договорам (заказам).

14.2. Единицей бухгалтерского учета расходов по научно- исследовательским, опытно- конструкторским и технологическим работам является инвентарный объект.

14.3. Расходы по научно- исследовательским, опытно- конструкторским и технологическим работам признавать в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- Сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- Имеется документальное подтверждение выполнения работ (Акт приемки выполненных работ и т.п.);
- Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- Использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы организации, связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, признаются внереализационными расходами отчетного периода.

Признаются внереализационными расходами отчетного периода также расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительного результата.

14.4. Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд организаций.

14.4 Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.

14.5. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР) согласно Приложению № 1.1.

15. Порядок распределения прибыли.

15.1. В бухгалтерском балансе финансовый результат отчетного периода отражать как нераспределенную прибыль (непокрытый убыток), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом, причитающихся за счет прибыли установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, налогов и

иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции , предусмотренные действующим законодательством.

15.2. Нераспределенную прибыль использовать в качестве финансового обеспечения производственного развития предприятия, на выплату дивидендов, согласно решению Совета директоров.

16. Учет государственной помощи.

16.1. Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету при выполнении условий, отраженных в п.5 ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного приказом от 16.10.2000г. № 92н.

16.2. Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

Раздел3. Способы ведения бухгалтерского (налогового учета) учета

Подраздел 1. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль

1.Налоговый учет основных средств

1.1.Состав основных средств

В составе основных средств отражать объекты, принимаемые в качестве объектов основных средств к бухгалтерскому учету, за исключением:

- объектов, не используемых для извлечения дохода;
- земельных участков и иных объектов природопользования;
- объектов, приобретенных с использованием бюджетных ассигнований и иных аналогичных средств (в части стоимости, приходящейся на величину этих средств);
- объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов;
- приобретенных изданий (книги, брошюры и иные подобные объекты), произведений искусства; библиотечный фонд. При этом стоимость приобретенных изданий и иных подобных объектов, кроме произведений искусства, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в полной сумме в момент приобретения указанных объектов.
- объектов, первоначальная стоимость которых (сформированная по правилам налогового учета) составляет до десяти тысяч рублей включительно. Стоимость такого имущества включается в состав материальных расходов, включаемых в косвенные расходы, в полной сумме по мере ввода его в эксплуатацию;
- объектов, поступивших в виде имущества, полученного в рамках целевого финансирования;
- в виде средств и иного имущества, которые получены в виде безвозмездной помощи (содействия) в порядке, установленном Федеральным законом "О безвозмездной помощи»;
- в виде основных средств и нематериальных активов, безвозмездно полученных в соответствии с международными договорами Российской Федерации.

В целях налогового учета исключать из состава основных средств объекты:

- переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;
- переведенные по решению руководства организации на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев (на период консервации);
- находящиеся по решению руководства организации на реконструкции и модернизации с полной их остановкой продолжительностью свыше 12 месяцев (на период проведения реконструкции или модернизации);

- переведенные в безопасное состояние.

При расконсервации объекта основных средств амортизация по нему начисляется в порядке, действовавшем до момента его консервации, а срок полезного использования продлевается на период нахождения объекта основных средств на консервации.

1.2. Первоначальная стоимость основных средств

Первоначальную стоимость объектов, включаемых в состав основных средств после 1 января 2002 года, считать равной первоначальной стоимости соответствующих объектов, сформированной в бухгалтерском учете, за вычетом:

- процентов по заемным средствам, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение первоначальной стоимости объектов;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости;
- суммовых разниц, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение (уменьшение) первоначальной стоимости объектов.

1.3. Срок полезного использования основных средств

Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации. Ответственность за классификацию основных средств по амортизационным группам возложить на главного инженера.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации.

В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять исходя их предполагаемого фактического срока полезного использования объекта на основании решения комиссии, создаваемой в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации.

Амортизируемые основные средства, фактический срок полезного использования которых (срок фактической амортизации) больше (равен), чем срок полезного использования указанных амортизируемых основных средств, установленный на основании ст. 258 НК РФ, на 01.01.2002 выделяются в отдельную амортизационную группу амортизируемого имущества в оценке по остаточной стоимости, которая подлежит включению в состав расходов в целях налогообложения равномерно в течение семи лет.

Амортизация основных средств

1.4. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

1.5. **По всем основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 года, применять линейный способ начисления амортизации. По основным средствам 5-7 амортизационных групп, введенные в эксплуатацию после 01.01.2002 года, применять**

нелинейный метод начисления амортизации. По остальным основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года, применять линейный метод начисления амортизации.

1.6. По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3.

1.7. По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

В целях настоящей главы под агрессивной средой понимается совокупность природных и (или) искусственных факторов, влияние которых вызывает повышенный износ (старение) основных средств в процессе их эксплуатации. К работе в агрессивной среде приравнивается также нахождение основных средств в контакте с взрыво-, пожароопасной, токсичной или иной агрессивной технологической средой, которая может послужить причиной (источником) инициирования аварийной ситуации»

1.8. По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

1.9. По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость соответственно более 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, основную норму амортизации применять со специальным коэффициентом 0,5.

1.10. По основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 начисление амортизации производится исходя из остаточной стоимости данного имущества.

Сумма начисленной за один месяц амортизации по указанному имуществу определяется как произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002, и нормы амортизации, исчисленной исходя из оставшегося срока полезного использования, установленной в соответствии с п.4 ст.259 НК РФ.

Для начисления амортизации в 2003 году необходимо определить остаточную стоимость основных средств на 01.01.2003. Остаточная стоимость основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002, определяется как разница между восстановительной стоимость таких основных средств и суммой амортизации (п.1 ст.257 НК РФ).

Порядок определения восстановительной стоимости основного средства на 01.01.2003.

Переоценка основных средств, осуществленная по состоянию на 01.01.2002 и отраженная в бухгалтерском учете после 01.01.2002, принимается в целях налогообложения в размере, не превышающем 30 % от восстановительной стоимости соответствующих объектов основных средств, отраженных в бухгалтерском учете налогоплательщика по состоянию на 01.01.2001.

Восстановительная стоимость основных средств на 01.01.2003 должна быть рассчитана следующим образом:

1). в случае, если переоценка превысила 30 % от первоначальной (восстановительной) стоимости основного средства на 01.01.2001

$ВС_{01.01.2003} = ВС_{01.01.02\ бух.} – Дооценка_{бух.} + ВС_{01.01.2001} * 30\%$

или

$ВС_{01.01.2003} = ВС_{01.01.02\ бух.} + Уценка_{бух.} - ВС_{01.01.2001} * 30\%$, где

$ВС_{01.01.2003}$ – восстановительная стоимость основного средства на 01.01.2003;

$ВС_{01.01.2002\ бух}$ – восстановительная стоимость основного средства на 01.01.2002 с учетом полной суммы переоценки;

$Дооценка_{бух}$ – сумма дооценки основного средства, произведенной по состоянию на 01.01.2002;

$ВС_{01.01.2001}$ – восстановительная стоимость основного средства на 01.01.2001;

Уценка $_{бух}$ – сумма уценки основного средства, произведенная по состоянию на 01.01.2002.

2). в случае, если переоценка не превысила 30 % от первоначальной (восстановительной) стоимости основного средства на 01.01.2001 , от восстановительная стоимость основного средства в налоговом учете будет равна восстановительной стоимости основного средства в бухгалтерском учете.

Порядок определения суммы амортизации по основному средству на 01.01.2003.

Переоценка сумм амортизации проводится в порядке, аналогичном порядку проведения переоценки восстановительной стоимости основных средств. Переоценить следует сумму амортизации по состоянию на 01.01.2002.

Сумма амортизации, накопленная по состоянию на 01.01.2003 и принимаемая для целей налогообложения (для определения остаточной стоимости), определяется следующим образом:

$$А_{01.01.2003} = А_{01.01.2002\ бух} – Дооценка_{аморт.бух} + А_{31.12.2001} * 30\ \% + А_{2002}$$

или

$$А_{01.01.2003} = А_{01.01.2002\ бух} + Уценка_{аморт.бух} - А_{31.12.2001} * 30\ \% + А_{2002}$$

$А_{01.01.2003}$ – сумма накопленной по основному средству амортизации на 01.01.2003;

$А_{01.01.2002\ бух}$ – сумма накопленной по основному средству амортизации на 01.01.2002 с учетом полной суммы переоценки, проведенной по состоянию на 01.01.2002;

Дооценка $_{аморт.бух}$ – сумма дооценки накопленной амортизации, произведенной по состоянию на 01.01.2002;

$А_{31.12.2001}$ – сумма накопленной амортизации по состоянию на 31.12.2001 (без учета проведенной на 01.01.2002 переоценки);

$А_{2002}$ – сумма амортизации по основному средству, начисленная в 2002 году исходя из остаточной стоимости основного средства с учетом полной переоценки;

Уценка $_{аморт.бух}$ – сумма уценки накопленной амортизации, произведенной по состоянию на 01.01.2002.

2). в случае если переоценка (дооценка или уценка) не превысила 30 % от первоначальной (восстановительной) стоимости основного средства на 01.01.2001, то сумма амортизации по основному средству в налоговом учете будет равна сумме амортизации основного средства в бухгалтерском учете.

Остаточная стоимость равна разнице показателей восстановительной стоимости по состоянию на 01.01.2003 и суммы амортизации на 01.01.2003.

$$ОС_{01.01.2003} = ВС_{01.01.2003} – А_{01.01.2003}$$

В случае, если сумма амортизации по основному средству превысит его восстановительную стоимость или будет равна восстановительной стоимости (за счет амортизации, начисленной исходя из полной суммы переоценки в 2002 году), то остаточная стоимость по состоянию на 01.01.2003 станет отрицательной или равной нулю, и с 2003 года начисление амортизации по данному основному средству прекращается.

При определении налоговой базы переходного периода должна учитываться первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 01.01.2002 с учетом полной суммы переоценки.

При этом, если восстановительная стоимость объекта, отнесенного к амортизируемому имуществу, с учетом 30%-ого ограничения стала менее 10.000 руб., то его остаточная стоимость не может быть списана на расходы в переходном периоде, так как эти объекты уже были включены в состав амортизируемого имущества. Соответственно, такие объекты остаются в составе амортизируемого имущества по стоимости с учетом 30%-ого ограничения и по ним начисляется амортизация в течение оставшегося полезного срока их использования.

1.11. Если остаточная стоимость амортизируемого имущества, с учетом расходов, связанных с его реализацией, превышает выручку от его реализации, разницу между этими величинами признавать убытком, учитываемого в целях налогообложения равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации основных средств, включать в состав расходов единовременно в момент реализации данного объекта.

1.12.Начисление амортизации не прекращается в случае перевода на реконструкцию или модернизацию основных средств (трубопроводов), если технологическими особенностями не предусмотрен вывод из эксплуатации (остановка трубопровода) на период реконструкции (модернизации).

1.13. При ликвидации основных средств до истечения срока полезного использования убыток в части недоамортизированной стоимости основных средств списывается единовременно.

1.14. **Порядок начисления амортизации линейным методом в налоговом учете по основным средствам, первоначальная стоимость которых изменилась в результате реконструкции (модернизации и т.п.).**

Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (далее – реконструкция) соответствующих объектов и иным аналогичным основаниям (п.2 ст.257 НК РФ).

В соответствии с п.1 ст.257 изменение первоначальной стоимости влечет за собой также изменение восстановительной стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002. Следовательно, в результате реконструкции меняется и остаточная стоимость основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 (по таким основным средствам амортизация рассчитывается исходя из остаточной стоимости в соответствии со ст.322 НК РФ).

ОАО «Сибнефтепровод» вправе увеличить срок полезного использования объекта основных средств после даты ввода его в эксплуатацию в случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования (абзац второй п.1 ст.258 НК РФ).

1.14.1 ***Срок полезного использования основного средства после реконструкции увеличен.***

Начисление амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества осуществляется в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта, исходя из срока полезного использования (абзац 4 п.3 ст.259 НК РФ). В случае увеличения срока полезного использования изменяется норма амортизации, определяемая по формуле, указанной в п.4 ст. 259 НК РФ.

К=(1/n)*100%, где

К – норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n – срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества.

При этом норма амортизации должна рассчитываться исходя из нового срока полезного использования.

1.14.2 ***Срок полезного использования основного средства после реконструкции не увеличен.***

В случае, если срок полезного использования не пересмотрен, то начисление амортизации должно производиться исходя из ранее установленной нормы амортизации.

При этом следует иметь в виду, что начисление амортизации по объекту амортизируемого имущества прекращается с 1-ого числа месяца, следующего за месяцем,

когда произошло полное списание стоимости такого объекта, либо когда данный объект выбыл из состава амортизируемого имущества по любым основаниям (абзац третий п.2 ст.259 НК РФ). Поэтому в случае, если по истечении срока полезного использования по основному средству остается часть недоамортизированной стоимости, то по такому основному средству продолжает начисляться амортизация в прежнем порядке.

1.15 **Особенности начисления амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002.**

Согласно ст.322 НК РФ при применении линейного метода сумма начисленной за один месяц амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01 января 2002, определяется как произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002, и нормы амортизации (исчисленной из оставшегося срока полезного использования), установленной в соответствии с п.4 ст.259 НК РФ.

Поэтому при проведении реконструкции основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002, на сумму реконструкции увеличивается остаточная стоимость на 01.01.2002, и амортизация рассчитывается исходя из новой остаточной стоимости, начиная с месяца, следующего за месяцем завершения реконструкции, и нормы амортизации, исчисленной из оставшегося срока полезного использования.

1.16 **Начисление амортизации в случае проведения реконструкции полностью самортизированных основных средств.**

После проведения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю, у них увеличивается первоначальная (восстановительная) стоимость, и, соответственно, остаточная стоимость становится больше нуля.

В налоговом учете могут числиться полностью самортизированные основные средства, у которых:

1).остаточная стоимость по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю;

2).остаточная стоимость стала равна нулю после истечения срока полезного использования, установленного по состоянию на 01.01.2002.

Независимо от того, какова была остаточная стоимость у основных средств по состоянию на 01.01.2002, по каждому основному средству должен быть определен срок полезного использования в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.012002 № 1.

В случае, если по основному средству, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, не истек оставшийся срок полезного использования, то начисление амортизации осуществляется:

- если срок полезного использования не был увеличен после реконструкции - по установленной исходя из оставшегося срока полезного использования на 01.01.2002 норме амортизации;

- если срок полезного использования был увеличен после реконструкции – по норме амортизации, исчисленной исходя из нового срока полезного использования.

В случае, если остаточная стоимость основного средства стала равна нулю после 01.01.2002 или в случае, если у основного средства, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, истек оставшийся срок полезного использования следует исходить из следующего.

Если остаточная стоимость основного средства равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо исчислить норму амортизации исходя из срока, на который в результате реконструкции продлевается фактический срок полезного использования данного объекта основных средств. Таким образом, после завершения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо самостоятельно определить срок полезного использования и исходя из него начислять амортизацию.

1.17 **Реконструкция (модернизация) основных средств, стоимостью не больше 10 тысяч рублей.**

Затраты на реконструкцию увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств. Если она становится больше 10 тысяч рублей, то объект автоматически переходит в категорию амортизируемого имущества. Поскольку первоначальная стоимость его уже была списана, амортизировать нужно лишь сумму расходов на его реконструкцию (модернизацию).

Если способ амортизации такого основного средства линейный, то ежемесячная сумма амортизационных отчислений будет рассчитываться исходя из новой первоначальной стоимости (стоимость приобретения плюс затраты на реконструкцию (модернизацию)) и нормы амортизации, рассчитанной исходя из срока полезного использования объекта.

Если способ амортизации такого основного средства нелинейный, то норма амортизации, рассчитанная по формуле 2/n (n –срок полезного использования), умножается на остаточную стоимость, которой будет являться сумма затрат на реконструкцию (модернизацию).

2.Налоговый учет нематериальных активов

2.1. ***Состав нематериальных активов***

В составе нематериальных активов отражать объекты, принимаемые в качестве объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету, за исключением:

- объектов, не используемых для извлечения дохода;
- объектов, приобретенных с использованием бюджетных ассигнований и иных аналогичных средств (в части стоимости, приходящейся на величину этих средств);
- объектов, приобретенных (созданных) за счет средств целевого финансирования.

2.2. Срок полезного использования нематериальных активов

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определять исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации. Для нематериальных активов, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, норму амортизации устанавливать в расчете на десять лет.

2.3. Амортизация нематериальных активов

Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

3. Организация налогового учета затрат, связанных с созданием объектов амортизируемого имущества

3.1. Налоговый учет затрат, связанных с созданием объектов амортизируемого имущества (капитальных вложений), вести в системе бухгалтерского учета. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по

оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);

- суммовых разниц.

Для целей налогообложения в бухгалтерском учете обеспечить также обособленный учет объектов основных средств, стоимость которых, сформированная по правилам налогового учета на момент их ввода в эксплуатацию, не превышает десяти тысяч рублей.

Учет доходов и расходов по амортизируемому имуществу вести пообъектно.

3.2. Затраты, относящиеся к нескольким приобретаемым (создаваемым) объектам амортизируемого имущества, включать в первоначальную стоимость соответствующих объектов пропорционально их стоимости по данным налогового учета на момент ввода в эксплуатацию указанных объектов.

3.3. При реализации объектов незавершенных капитальных вложений уменьшать доходы от таких операций на сумму всех затрат, связанных с приобретением (созданием) реализуемого объекта, сформированную по правилам налогового учета к моменту его реализации, а также на сумму расходов, непосредственно связанных с такой реализацией.

Убыток от реализации объектов незавершенных капитальных вложений признавать для целей налогообложения в момент реализации соответствующих объектов.

4.Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

4.1. ***Классификация расходов, связанных с производством и реализацией***

В соответствии со ст. 318 НК РФ расходы, связанные с производством и реализацией, подразделять на прямые и косвенные.

Прямые расходы учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (аналитические счета к счетам 20 «Основное производство» и 90 «Продажи»).

Прямые расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены к конкретному виду деятельности, распределять между видами деятельности пропорционально доле дохода от реализации (выручки) по соответствующему виду деятельности в суммарном объеме доходов от реализации товаров (работ, услуг).

К прямым расходам относятся:

- Материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг), а также на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у налогоплательщика;
- Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога, начисленного на указанные суммы расходов. Сумма единого социального налога исчисляется по ставкам, предусмотренным ст.241 НК РФ.
- Суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг.

Все остальные расходы считать косвенными. Косвенные расходы в полной сумме списывать на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода без распределения по видам деятельности.

К косвенным расходам, связанным с производством и реализацией, в частности относить:

- Материальные расходы, связанные с подготовкой здания к отопительному сезону, расходы на электроэнергию, теплоснабжение, горячую и холодную воду, канализацию, хозяйственные расходы и т.п., а также стоимость основных средств, первоначальной стоимостью менее 10 тыс. руб.;
- Расходы на ремонт основных средств;
- Суммы налогов и сборов, начисленные в установленном законодательством РФ о налогах и сборах порядке;
- Расходы на юридические и информационные услуги; расходы на консультационные и иные аналогичные услуги;
- Арендные (лизинговые) платежи за арендуемое (принятое в лизинг) имущество;
- Амортизацию нематериальных активов;
- Расходы на НИОКР;
- Расходы на обязательное и добровольное страхование имущества;
- Прочие расходы.

4.2. ***Налоговый учет остатков НЗП, готовой продукции и услуг.***

4.2.1 Распределение прямых расходов производить только по тем видам деятельности, в которых образуются остатки НЗП, готовой продукции и отгруженной, но не реализованной продукции.

Остатки НЗП на конец месяца в полном объеме приходятся на готовую продукцию, НЗП по оказываемым услугам и выполняемым работам на ТРМЗ нет, поэтому в формировании суммы прямых расходов, приходящихся на остатки НЗП участвуют только прямые затраты на производство ГП.

Способ расчета прямых расходов на производство ГП описан в п. 4.2.2 (см.далее).

Сумма прямых расходов, приходящихся на остатки НЗП на конец месяца определяются следующим образом:

$$ПР_{нзп} = ПлС_{нзп} * К$$

где:

$ПР_{нзп}$ – прямые расходы, приходящиеся на остатки НЗП на конец месяца;

$ПлС_{нзп}$ – плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, оставшейся в НЗП на конец месяца;

К – коэффициент.

$$К = \frac{ПРгп + НЗПн}{ПлСгп}$$

где:

$ПР_{гп}$ - прямые расходы на выпуск продукции за текущий месяц;

$НЗП_{н}$ - остатки НЗП на начало месяца;

$ПлС_{гп}$ - плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, произведенной в текущем месяце.

В случаях, когда невозможно определить, на какой вид готовой продукции отпущен материал или полуфабрикат, для расчета НЗП принимать наименьшую нормативную (плановую) стоимость из возможных видов ГП.

4.2.2 Прямые расходы на производство продукции в целях налогового учета определяются как сумма прямых материальных затрат, амортизации основных средств по данным налогового учета, непосредственно участвующих в производстве продукции, заработной платы основных рабочих, занятых в процессе производства и ЕСН на заработную плату.

В процессе производства готовой продукции на ТРМЗ участвуют основные цеха: механический цех, сварочный цех и цех по ремонту оборудования, вспомогательные службы: служба главного механика, служба главного энергетика, общехозяйственный участок и кислородная станция.

Прямые материальные затраты на производство каждой единицы готовой продукции (ГП) для целей налогового учета формируются по данным первичных учетных документов бухгалтерского учета о списании материалов и полуфабрикатов исходя из их фактической стоимости. Из прямых материальных затрат на выпуск продукции исключается стоимость металлолома, образующегося в процессе производства. Доля металлолома, приходящаяся на каждый вид ГП, определяется пропорционально стоимости материалов в данной единице продукции при условии, что в ее производстве используется металл.

Полуфабрикаты, участвующие в процессе производства ГП в бухгалтерском учете оцениваются по фактической стоимости материалов, поэтому в целях налогового учета принимаются по бухгалтерским данным.

Полуфабрикаты, которые учитываются в остатке по счету 21 «Полуфабрикаты собственного производства», относятся к НЗП и отражаются в налоговом учете по данным бухгалтерского учета (по фактической стоимости материалов).

Сумма прямых расходов в целях налогового учета определяется расчетным путем:

а) материальные расходы в стоимостном выражении делятся на прямые и косвенные за минусом металлолома, образующегося в процессе производства

б) рассчитывается коэффициент, показывающий долю прямых материальных расходов в общей сумме материальных затрат

в) сумма амортизации ОС, заработной платы и ЕСН, относящаяся к прямым расходам в целях налогового учета определяется как произведение общих сумм по указанным статьям на коэффициент (п.б)

Амортизация основных средств, заработная плата и ЕСН по основным цехам и вспомогательным службам в общей сумме по каждой статье, относимые к прямым расходам на производство ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на готовую продукции., выпущенную в текущем месяце, в общей сумме прямых материальных расходов за текущий месяц.

Амортизация основных средств, заработная плата и ЕСН, относимые к прямым расходам на производство каждой единицы ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на каждую единицу продукции, выпущенной в текущем месяце в общей сумме прямых материальных расходов на производство ГП за текущий месяц.

В связи с невозможностью распределить доли заработной платы, ЕСН и амортизации по кислородной станции, относящиеся к выпуску готовой продукции и оказанным услугам, названные показатели включаются в стоимость ГП и оказанных услуг в равных долях по 50%. Поскольку материальные затраты на производство газов отсутствуют, то все расходы по указанным статьям принимаются в составе прямых, и в разрезе видов ГП, выпускаемых кислородной станцией, распределяются пропорционально их плановой (нормативной) стоимости.

Сумма прямых расходов, приходящихся на остаток ГП на складе на конец месяца, определяется по формуле:

$$ОГПкон = ОГПнач + (НЗПнач + ПРГП - НЗПкон) – ПРГпотр$$

где:

ОГПкон - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на конец месяца;

ОГПнач - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на начало месяца;

ПРГП - прямые расходы на выпуск ГП за текущий месяц;

НЗПкон - остаток незавершенного производства на конец месяца;

ПРГпотгр - прямые расходы, приходящиеся на отгруженную в текущем месяце ГП.

4.2.3 Прямые расходы, относящиеся к оказанию услуг в части заработной платы и ЕСН, принимаются как общая сумма расходов за вычетом косвенных и прямых расходов, отнесенных на выпуск готовой продукции.

Прямые материальные расходы на оказание услуг формируются путем исключения из общей суммы прямых материальных расходов стоимости готовой продукции, списанной по актам выполненных работ (услуг), и включения в нее стоимости данной готовой продукции, сформированной по правилам налогового учета.

Амортизация ОС, учитываемая в стоимости услуг для целей налогового учета, принимается как общая сумма амортизации за вычетом амортизации ОС, относящейся к косвенным расходам и амортизации, включенной в стоимость готовой продукции.

Стоимость услуг в разрезе подразделений ОАО «Сибнефтепровод» и сторонних организаций в целях налогового учета определяется пропорционально стоимости услуг по бухгалтерскому учету (с учетом бухгалтерской корректировки до фактической себестоимости), оказанных каждому подразделению и сторонним организациям.

4.3. Материальные расходы

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при выполнении работ, оказании услуг применять метод оценки по средней себестоимости.

Материальные расходы (кроме расходов в виде стоимости сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг); а также расходов на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке), включать в состав косвенных расходов.

Для ТРМЗ материалы собственного производства (углекислота, кислород, стропы и пр.), используемые на собственные нужды, приходуются и списываются на расходы в бухгалтерском учете по плановым ценам, включающим в себя косвенные расходы. В налоговом учете из косвенных материальных расходов исключается стоимость указанных материалов в момент их оприходования.

4.4. Расходы на оплату труда

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитывать на основе регистров бухгалтерского учета, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников. Величину указанных взносов, принимаемую для целей налогообложения, рассчитывать в регистрах налогового учета.

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства, признавать прямыми расходами и относить в уменьшение доходов отчетного (налогового) периода, за исключением сумм, распределенных на остатки НЗП в соответствии с п.4.1-4.2 настоящего Положения. Расходы на оплату труда остального персонала признавать косвенными расходами.

Сумма единого социального налога исчисляется по ставкам, предусмотренным ст.241.

Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год определять как плановое значение среднемесячного фонда оплаты труда ОАО «Сибнефтепровод».

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, утвержденных в Положении Общества о выплате вознаграждения по итогам работы за год.

4.5. Оценка покупных товаров при их реализации

При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости последних по времени приобретения (ЛИФО).

4.6. Услуги (работы) сторонних организаций

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражать в момент выполнения работ, услуг.

Для целей налогообложения стоимость услуг, включаемую в состав прямых расходов, а также стоимость услуг, включаемую в состав косвенных расходов, учитывать на основе регистров бухгалтерского учета, за исключением суммовых разниц. В бухгалтерском учете обеспечить обособленный учет суммовых разниц на счетах учета расходов.

4.7. Доходы и расходы обслуживающих производств

Осуществлять обособленный учет доходов и расходов по содержанию, эксплуатации жилищного хозяйства, объектов социально-культурной сферы, ТУЦ. Доход от продаж, связанный с оказанием услуг обслуживающих производств подлежит отражению как доход и расход от обычных видов деятельности.

Убыток от деятельности обслуживающих производств не уменьшает налоговую базу по налогу на прибыль.

4.8. Расходы на ремонт основных средств

Расходы на ремонт основных средств признавать для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитывать на основе регистров бухгалтерского учета.

4.9.Расходы:

- расходы на освоение природных ресурсов, предусмотренные ст. 261 НК РФ и учтенные в порядке, определенном ст. 325 НКРФ;
- расходы на НИОКР, предусмотренные ст.262 НК РФ;
- расходы на обязательное и добровольное страхование имущества, предусмотренные ст.263 НК РФ;
- расходы на добровольное страхование работников;
- убыток от реализации амортизируемого имущества, определяемый в соответствии со ст.268 НК РФ.

Расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок.

Если на основании договора можно достоверно определить, к какому конкретному периоду относятся произведенные расходы, то такие расходы для целей налогообложения при расчете налоговой базы учитываются в течение конкретного указанного периода.

4.10. Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей и иные аналогичные расходы

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражать в бухгалтерском и налоговом учете по дате актов приемки-передачи оказанных услуг. В случае, если договором не предусмотрено ежемесячное (ежеквартальное) составление актов приемки-передачи оказанных услуг, отражать указанные расходы в соответствии с условиями договора в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

4.11. Оценка ценных бумаг при их реализации и ином выбытии

При реализации и ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.

4.12. Оценка нефти, выявленной в результате инвентаризации, при ее реализации или ином выбытии

При реализации или ином выбытии нефти, выявленной в результате инвентаризации, ее оценку производить по средней стоимости.

4.13. Для целей налогового учета распределять косвенные расходы, которые не могут быть отнесены к конкретному виду деятельности, на деятельность обслуживающих производств и хозяйств (далее ОПиХ) и на остальные виды деятельности пропорционально выручке от реализации товаров (работ, услуг).

5. Налоговый учет доходов от реализации

5.1. Порядок признания доходов от реализации товаров (работ, услуг)

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).

5.2. Налоговый учет суммовых разниц по доходам от реализации

Для целей налогообложения доходы от реализации товаров (работ, услуг), основных средств и иного имущества учитывать на основе регистров бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Внереализационными доходами признавать доходы в виде суммовой разницы, возникающей в ОАО, если сумма возникших обязательств и требований, исчисленная по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц на дату реализации (оприходования) товаров (работ, услуг), имущественных прав не соответствует фактически поступившей (уплаченной) сумме в рублях.

5.3. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (аналитические счета к счету 90 «Продажи»).

5.4. Доходы, полученные в натуральной форме, учитывать для целей налогообложения, исходя из цены сделки с учетом рыночных цен, подтвержденных документально.

6. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

6.1. Курсовые разницы

Для целей налогообложения учитывать курсовые разницы, отраженные в бухгалтерском учете.

Пересчет стоимости имущества и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли для целей налогообложения осуществлять по правилам бухгалтерского учета.

6.2. Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты

Для целей налогообложения доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитывать на основе регистров бухгалтерского учета.

6.3. Доходы от сдачи имущества в аренду, доходы в виде лицензионных платежей (включая роялти) за пользование объектами интеллектуальной собственности, иные аналогичные доходы

Доходы от сдачи имущества в аренду, доходы в виде лицензионных платежей (включая роялти) за пользование объектами интеллектуальной собственности, иные аналогичные доходы отражать в бухгалтерском и налоговом учете по дате актов приемки-передачи оказанных услуг. В случае, если договором не предусмотрено ежемесячное (ежеквартальное) составление актов приемки-передачи оказанных услуг, отражать указанные доходы в соответствии с условиями договора в сумме, причитающейся к оплате

за отчетный (налоговый) период, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

6.4. Резерв по сомнительным долгам.

Создавать резерв по сомнительным долгам в конце налогового периода в соответствии со статьей 266 НК РФ. Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносится на следующий налоговый период.

6.5. Проценты по кредитным и иным аналогичным договорам

В бухгалтерском и налоговом учете расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, заключенным на срок более одного отчетного (налогового) периода и не предусматривающим равномерное распределение расходов (либо предусматривающим неравномерное осуществление расходов), признавать в составе расходов ежемесячно (на конец отчетного месяца). При этом расход определять самостоятельно как долю предусмотренного условиями договора расхода, приходящегося на соответствующий месяц.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитывать на основе регистров бухгалтерского учета (при условии соблюдения требований налогового законодательства). В бухгалтерском учете обеспечить обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемых и не учитываемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

6.6. Установить следующий момент признания для целей налогообложения внереализационных доходов:

Ссылка на пункт главы 25 НК РФ	**Наименование дохода**	**Момент признания доходов**
пп.18 п.1 ст.250 НК РФ	В виде сумм кредиторской задолженности (обязательства перед кредиторами), списанных в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 22 пункта 1 статьи 251 НК РФ	Дата распоряжения руководителя предприятия о списании кредиторской задолженности
пп.20 п.1 ст.250 НК РФ	В виде стоимости излишков товарно-материальных ценностей и прочего имущества, выявленных в результате инвентаризации.	Дата распоряжения руководителя предприятия по итогам инвентаризации

6.7. Предельная величина расходов по долговым обязательствам в виде процентов для целей налогообложения прибыли признается в размере, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза при оформлении долгового обязательства – в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.

6.8. Установить следующий момент признания для целей налогообложения прочих и внереализационных расходов:

Ссылка на пункт главы 25 НК РФ	**Наименование расхода**	**Момент признания расходов**
Пп.34п.1 ст.264 НК РФ	Расходы на освоение новых производств, цехов и агрегатов	Момент создания нового производства (дата соответствующего акта) с определением срока списания.
Пп.8п.1 ст.265	Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации, расходы на демонтаж, разборку, вывоз разобранного имущества, охрану недр и другие аналогичные работы	Дата акта на ликвидацию ОС (типовые формы ОС-4 или ОС-4а)
пп.9п.1 ст.265	Расходы связанные с консервацией и расконсервацией производственных мощностей и объектов, в том числе затраты на содержание законсервированных производственных мощностей и объектов	Последний день отчетного (налогового) периода
пп.10п.1 ст.265	Судебные расходы	**В части услуг** – дата акта приемки-передачи В **части обязательных платежей** - дата перечисления денежных средств с расчетного счета (выплата из кассы)
пп.1п.2 ст.265	Расходы прошлых лет	Признаются в том периоде, к которому относятся, в случае невозможности определения конкретного периода – в том периоде, в котором они выявлены
пп.2п.2 ст.265	Суммы безнадежных долгов, в случае создания резерва по сомнительным долгам, сумм безнадежных долгов не покрытые за счет средств резерва	Дата распоряжения руководителя предприятия о списании дебиторской задолженности
пп.5п.2 ст.265	Расходы в виде недостачи материальных ценностей в производстве и на складах, на предприятиях торговли в случае отсутствия виновных лиц, а также убытки от хищений, виновники которых не установлены. В данных случаях факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден уполномоченным органом государственной власти	1. В пределах норм - дата распоряжения руководителя предприятия о списании недостачи; 2. Сверх норм - момент документального подтверждения органами государственной власти факта отсутствия виновных лиц

пп.6п.2 ст.265	Потери от стихийных бедствий, пожаров, аварий и других чрезвычайных ситуаций, включая затраты, связанные с предотвращением или ликвидацией последствий стихийных бедствий или чрезвычайных ситуаций	1.Дата акта комиссии по расследованию чрезвычайного обстоятельства соответствующих органов. 2.В случае принятия решения о восстановлении последствий чрезвычайных ситуаций - на основании акта выполненных работ и акта комиссии.
Пп.7п.2 ст.265	Убытки по сделке уступки права требования	Согласно статьи 279 НК
Пп.11 п.1 ст 265	Затраты на аннулированные производственные заказы и затраты на производство, не давшее продукции. Признание расходов происходит в размере прямых затрат, определяемых в соответствии со статьями 318 и 319 НК.	Дата соответствующего акта
Пп.16 п.1 ст 265	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	Дата предъявления документов
Пп.3 п.2 ст 265	Потери от простоев по внутрипроизводственным причинам	Дата соответствующего акта
Пп.4 п.2 ст 265	Некомпенсируемые виновниками потери от простоев по внешним причинам	По дате соответствующего акта

7. Порядок расчета налога на прибыль.

7.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.
Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.

7.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.

8. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость.

8.1. Определять дату возникновения обязанности по уплате налога по мере поступления денежных средств.

9. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на имущество.

9.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.

Раздел 4. Общие вопросы.

1.Распределение прибыли осуществлять в соответствии с Законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО и действующими Положениями.

2. Создавать следующие резервы:

-резерв сомнительных долгов – по каждой дебиторской задолженности, нереальной для взыскания на основании данных проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности. Резерв создавать на дату составления годовой бухгалтерской отчетности.

Резерв сомнительных догов присоединять к прибыли отчетного года, если по итогам инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной в конце года можно создать резерв в сумме меньшей, чем остаток неизрасходованного резерва (к прибыли присоединяется разница между остатками резерва и той суммой, на которую можно создать резерв по итогам инвентаризации).

-резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год. В бухгалтерском и налоговом учете резерв отражать в соответствии с Письмом АК «Транснефть» от 15.05.2002г. №21-01-10/3611. В конце года излишне начисленные суммы резерва на выплату вознаграждения по итогам года переносить на следующий год в случае, если выплата вознаграждения будет производиться в следующем году (январе, феврале, марте…). После выплаты вознаграждения резерв сторнировать.

3. Установить, что в связи с преобладанием одного вида деятельности – транспорта нефти, ОАО «Сибнефтепровод» осуществляет деятельность по одному операционному и географическому сегментам.

4. Руководителям подразделений:

- обеспечить соблюдение принятой настоящим приказом учетной политики;

-запретить издание приказов о назначении, увольнении и перемещении материально-ответственных лиц без согласования с главным бухгалтером ОАО.

-обеспечить своевременное создание и передачу в бухгалтерию первичных документов в соответствии с графиком документооборота, утвержденным настоящим приказом.

5. Все другие вопросы, связанные с бухгалтерским учетом, отчетностью и налогообложением решать в соответствии с действующими и вновь вводимыми законодательными актами, инструктивными материалами и приказами по ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «Сибнефтепровод».

6. Настоящее положение «Об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2005 г. действует со дня его утверждения и до даты утверждения следующего положения об учетной политике на предприятии.

7. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.О. Генерального директора Ю.В. Богатенков

Учетная политика
ОАО «Сибнефтепровод»
на 2006 год

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

29.12.2005 **№ 1060**

ТЮМЕНЬ

Об учетной политике
на 2006 год

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказами Министерства финансов Российской Федерации: от 09.12.98г. №60Н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98», от 29.07.98г. №34Н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «Сибнефтепровод» в целях обеспечения методологического, организационного и технического учетного процесса в филиалах и дочерних организациях ОАО «Сибнефтепровод»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести с 1 января 2006 года изменения и дополнения в приложение № 1 к приказу ОАО «Сибнефтепровод» от 30.12.2004г. № 791 «Об учетной политике на 2005 год» (с учетом приказа от 16.11.2005г. № 670) (Приложение №1).
2. Ввести с 1 января 2006 года новый план счетов бухгалтерского учета (Приложение №2 к настоящему приказу). План счетов на 2005 год считать утратившим силу.
3. Внести с 1 января 2006 года изменения и дополнения в схему документооборота по бухгалтерии (Приложение №3 к настоящему приказу).
4. Ввести с 1 января 2006 года новое Положение по налоговой политике (Приложение №4 к настоящему приказу). Положение по налоговой политике на 2005 год считать утратившим силу.
5. Генеральным директорам дочерних обществ ОАО «Сибнефтепровод» утвердить приказ по учетной политике на 2006 год возглавляемых ими организаций с учетом изменений и дополнений, внесенных настоящим приказом.
6. Настоящий приказ распространяется на все Общества, показатели которых подлежат включению в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтепровод».
7. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой

Генеральный директор З.Н.Овчар

Приложение №1
к приказу ОАО «Сибнефтепровод»
от 29.12.2005г. № 1060

Внести в приложение №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» приказа ОАО «Сибнефтепровод» от 30.12.2004г. № 791 (с учетом Приказа ОАО «Сибнефтепровод» от 16.11.2005г. №670) следующие изменения и дополнения:

1. Раздел 1 «Организационно-технический раздел» п.1 «Общие положения»

1.1. Пункт 1 дополнить подпунктом 1.13 « Регламент по оформлению документов на приход, списание, перемещение, хранение товарно-материальных ценностей в ОАО «Сибнефтепровод», утвержденный Приказом ОАО «Сибнефтепровод» 04.08.2005г. № 555».

1.2. Пункт 1 дополнить подпунктом 1.14 «Регламент о порядке обеспечения, хранения и учета спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты в ОАО «Сибнефтепровод», утвержденный 21.07.2005 г.

1.3. Первое предложение пункта 3.2. удалить.

2. Раздел 1 «Организационно-технический раздел» п.5 «Применяемые формы первичных учетных документов»

2.1. Абзац 2 пункта 5.1. дополнить: «а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 федерального закона от 29.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»
2.2. В п.8. п.п. «кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности – не реже 1 раза в месяц» заменить: «кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности – не реже 1 раза в квартал»

3. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п. 1 «Учет основных средств»

3.1. Абзац 1 пункта 1.4. заменить абзацем следующего содержания: «Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением Госстандарта России от 26.12.94г. №359 (с изменениями) и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1, а так же в соответствии с Регламентом по определению сроков полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств ОАО АК «Транснефть», утвержденных 08.02.02г., применяется в части, не противоречащей классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
3.2. В пункте 1.6. предложение: «Учет объекта основных средств в инвентарной карточке ведется в рублях» добавить: «и копейках».

3.3. Пункт 1.8 дополнить подпунктом «в»:
Отчетным периодом является год. При этом изменение первоначальной стоимости основных средств производить в том случае, если дополнительные затраты по вводу основных средств составляют более 5%. К дополнительным затратам по вводу основных

средств относить командировочные расходы, агентское вознаграждение, стоимость услуг по рекультивации земель после окончания строительства.

3.4. В пункте 1.16. удалить абзац:
По специальной одежде, поступившей до 01.01.2003 г. учет вести согласно *Информационному письму к Учетной политике на 2002 год*.

3.5. Абзац 3 пункта 1.26. дополнить формулировкой: «с корректировкой данных в инвентарной карточке этого объекта».
Пункт 1.26. дополнить абзацем следующего содержания:

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации Обществом пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

Приемку основных средств после модернизации (реконструкции) оформлять актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма № ОС-3).

3.6. В пункте 1.28.1 после слова «фондов» удалить: (код 142927000)

3.7. В пункте 1.28.6. после слова «собаки» удалить выражение: «после принятия к учету в состав основных средств».

3.8. В пунктах 1.28.3, 1.28.6 счет 26 «Общехозяйственные расходы» заменить на счет 23 «Вспомогательное производство».

3.9. Пункт 1.29. удалить.

3.10. В пункте 1.30. заменить нумерацию подпунктов.

3.11. Пункт 1.30.2 дополнить пунктом следующего содержания:
До получения акта приемки-передачи готового к эксплуатации предмета лизинга, лизинговое имущество учитывать на забалансовом счете 002.4 «Основные средства, принятые на ответственное хранение».

4. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п.2 «Учет операций в капитальном строительства»

4.1. В пункте 2.4. удалить второй абзац.

5. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п.3 «Доходные вложения в материальные ценности»

5.1. Первое предложение пункта 3.2. удалить.

5.2. Пункт 3 дополнить пунктом 3.3 следующего содержания: Если имущество изначально было учтено на счете 01 «Основные средства», то в дальнейшем его перевод на счет 03 «Доходные вложения в материальные ценности» не производится»

6. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п.5 «Учет материально-производственных запасов»

6.1. Абзац 1 дополнить: «Регламентом по оформлению документов на приход, списание, перемещение, хранение ТМЦ в ОАО «Сибнефтепровод», утвержденным Приказом ОАО «Сибнефтепровод» 04.08.2005г. № 555».

6.2. Шестой абзац пункта 5 удалить.
6.3. В первом абзаце пункта 5.1.3. после слова «производство» дополнить: «реализацию, во внутреннее перемещение»
Пункт 5.1.3. дополнить абзацами следующего содержания:
Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство, реализацию, внутреннее перемещение, или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска:

Д-т 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства», 91 «Прочие доходы и расходы» и т.д.

К-т 10 «Материалы», 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

На счете «Материалы» учитывать предметы с учетом перечня малоценных и быстроизнашивающихся предметов, утвержденного ОАО «АК «Транснефть», переведенных в раздел «Материалы».

При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах «Строительные материалы», «Материалы на давальческой основе для кап. строительства», «Материалы на давальческой основе для капитального ремонта» счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой, предназначенные для использования в строительстве одного инвестиционного объекта либо при капитальном ремонте одного объекта основных средств.

Среднемесячную оценку фактической себестоимости списанной нефти определять отдельно по каждому из следующих видов нефти:

- Технологическая нефть: по аналитическим признакам «Нефть в трубопроводе, резервуаре…» и «Временно вытесненная нефть».
- Нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива: по аналитическому признаку «Нефть на собственные нужды».
- Нефть для продажи.

6.4. Пункт 5.1.4. заменить пунктом следующего содержания:
С целью учета наличия материалов, отпущенных в эксплуатацию, их учет вести в разрезе материально-ответственных лиц до составления актов на списание на забалансовом счете 012.

6.5. Подпункты 5.1.5.1, 5.1.5.2, 5.1.5.3 удалить.

6.6. В п. 5.1.19. абзац: «стоимость спецодежды погашается линейным способом исходя из сроков ее полезного использования» дополнить: «кроме стоимости спецодежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года».

7. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п.6 «Учет финансовых вложений»

7.1. Третий абзац пункта 6.6. дополнить: «Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально».

7.2. Пункт 6.7. дополнить абзацем следующего содержания: «По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода относить на финансовые результаты».

8. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п.7 «Учет кассовых операций, расчетов с подотчетными лицами, расчетных счетов».

8.1. В пункте 7.2 выражение «бухгалтерии согласовать с руководителем Организации лимит наличных денег» заменить выражением: «бухгалтерии согласовать с банком лимит наличных денег».

8.2. Абзац 2 пункта 7.8 заменить пунктом следующего содержания:
Учет поступления и выбытия денежных документов оформлять приходными и расходными накладными. Регистрировать приходные и расходные накладные в журнале регистрации приходных и расходных кассовых документов (ф. КО-3, код 0310003). Аналитический учет денежных документов вести по их видам.

8.3. Пункт 7.9. удалить.

9. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п.8 «Учет доходов»

9.1. В пункте 8.3.3. удалить: «что должно быть утверждено приказом по ОАО АК «Транснефть».

9.2. Пункт 8.8 дополнить абзацем:
В составе операционных доходов учитывать реализацию сторонних путевок.

10. Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» п.9 «Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета».

101. Абзац 1 пункта 9.7. дополнить: «начиная с месяца принятия к учету. Причем в первый месяц расходы списывать исходя из общего количества календарных дней».

10.2. В первом абзаце пункта 9.11. выражение: «определяется в размере 71,4% от выручки» заменить: «определяется в размере 93,5% от выручки».

10.3. Во второй абзац пункта 9.11. заменить: «фактические затраты по услугам общежития УЭСО для учащихся ТУЦ распределять между сторонними организациями и филиалам ОАО «Сибнефтепровод» пропорционально заполняемости общежития ТУЦ в человеко-днях.

10.4. Пункт 9.16. дополнить абзацем следующего содержания:
Затраты на устранение дефектов собственными силами учитывать обособленно на счете 23 «Вспомогательное производство» субсчет «Капремонт, выполненный хозяйственным способом».

10.5 В пункте 9.19. предложение: «В конце месяца авизо передается в УЭСО и аппарат ОАО «СНП» заменить: «В конце месяца авизо передается в УЭСО, Нижневартовское УМН и аппарат ОАО «СНП»

10.6 Абзац 2 пункта 9.19. дополнить: «Затраты по проживанию в общежитиях ОАО «Сибнефтепровод» работников подвижных групп, работающих вахтовым методом, командированных работников службы безопасности передавать филиалу Служба безопасности на основании авизо.

10.7. Пункты 9.24, 9.25, 9.26 удалить, пунктом 9.24. считать «**Основные принципы учета и распределения затрат**».

10.8. В пункте 9.24 заменить последовательно нумерацию подпунктов, п.подпунктов.

10.9. В пункте 9.25. удалить последних два предложения.

10.10. Пункт 9 дополнить подпунктом 9.28. следующего содержания:
«При оказании услуг в части затрат на транспорт нефти между филиалами: Тюменское УМН, Тобольское УМН, Ишимское УМН, Урайское УМН, Сургутское УМН, Н-Вартовское УМН, Н-Юганское УМН, Ноябрьское УМН, СУПЛАВ, СБ, затраты учитывать поэлементно на 20,23,26 счетах филиала, понесшего расходы и аналогичным филиалам не передавать.

Наименование раздела 3 заменить: «Способы ведения учета для целей налогообложения»

11. Раздел 3 «Способы ведения учета для целей налогообложения» п.1 «Налоговый учет основных средств»:

11.1. В подраздел 1 «Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль» ввести следующие пункты:
Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах РФ, а также в соответствии с настоящим приказом.
Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль (приложение № 1.3 к приложению №1 настоящего приказа).

11.2. В первом абзаце пункта 1.3. после слов «к норме амортизации» добавить предложение: Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

11.3. Второй абзац пункта 1.3. дополнить предложением: «Аналогично определять срок полезного использования основных средств, бывших в употреблении и полученных в виде вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц».

11.4. Дополнить пунктом 1.18. следующего содержания: Включать в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере не более 10

процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

12. Раздел 3 «Способы ведения учета для целей налогообложения» п.4 «Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией»:

12.1. В пункте 4.1. заменить классификацию прямых расходов:
К прямым расходам по основным видам деятельности (Приложение 1.2) для целей ведения налогового учета относить:
а) расходы на оплату труда персонала, занятого соответствующим видом деятельности;
б) суммы единого социального налога, взносов на обязательное пенсионное страхование, страхование от несчастных случаев, начисленных на сумму расходов на оплату труда, указанных в п. «а»;
в) суммы начисленной амортизации по основным средствам, применяемым в соответствующем виде деятельности;
г) материальные расходы по соответствующему виду деятельности.

12.2. Абзац 2 пункта 4.2.1. заменить: «Остатки НЗП на конец месяца в полном объеме приходятся на готовую продукцию».

12.3. Первый абзац пункта 4.2.2 дополнить выражением: «и взносов на обязательное пенсионное обеспечение»

12.4. В абзацах 6,7,8,9 пункта 4.2.2 после слов: «заработной платы и ЕСН» дополнить: «и взносов на обязательное пенсионное обеспечение.

12.5. Абзац 1 пункта 4.4. заменить абзацем следующего содержания: «Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитывать на основе регистров бухгалтерского учета».

12.6. Пункт 4.5. дополнить абзацами следующего содержания:

12.7. При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.
Сумму расходов на доставку (транспортных расходов) включать в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.

12.8. Пункт 4.12. заменить пунктом следующего содержания: «*Оценка МПЗ, выявленных в результате инвентаризации, при их реализации или ином выбытии*.
При реализации или ином выбытии МПЗ, выявленных в результате инвентаризации, их оценку производить согласно п.2 ст.254 НК РФ, т.е. как сумму налога, исчисленную с дохода, предусмотренного п.20 ст.250 НК РФ. Соответственно, стоимость МПЗ выявленных в результате инвентаризации, при их реализации или ином выбытии, определяется как 24 % от суммы полученных внереализационных доходов».

12.9. Пункт 4.13. заменить пунктом следующего содержания: «Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов».

12.10. п.4 «Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией» дополнить пунктом 4.14: В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

13. Раздел 3 «Способы ведения бухгалтерского (налогового) учета» п. 7 «Порядок расчета налога на прибыль»

13.1. Дополнить пунктами:
7.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.
7.4: Вся сумма налога, подлежащая уплате в бюджет субъекта РФ, уплачивается через одно из обособленных подразделений, расположенных в этом субъекте РФ.

14. Раздел 3 «Способы ведения бухгалтерского (налогового) учета» п. 8 «Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость»

14.1. Пункт 8.1. заменить: При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам, используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ. В расчет совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС не включать расходы на производство товаров (работ, услуг) в отношении операций, облагаемых ЕНВД. Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), относящимся полностью либо частично (по рассчитанной согласно пункту 4 статьи 170 НК РФ пропорции) к операциям, облагаемым ЕНВД учитывать в стоимости соответствующих товаров (работ, услуг).

15. Раздел 4 «Общие вопросы»

15.1. В третьем абзаце удалить второе предложение.

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

07.04.2006 **№ 313**

ТЮМЕНЬ

О дополнениях
в учетную политику на 2006 год

В связи с введением с 01 января 2006года изменений в положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденных Приказом Министерства Финансов РФ от 12.12.2005г. №147н, Приказом ОАО «АК «Транснефть» «Об учетной политике на 2006 год» от 31 декабря 2005 года №165, особенностями вновь вводимой бухгалтерской программы Abacus Fan.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести с 01 января 2006 года изменения и дополнения в приложение №1 к приказу ОАО «Сибнефтепровод» от 29.12.2005г. №1060 «Об учетной политике на 2006 год» (Приложение №1).

2. Внести изменения и дополнения в приложение №2 к приказу ОАО «Сибнефтепровод» от 29.12.2005г. №1060 «Об учетной политике на 2006 год» (Приложение №2).

3. Настоящий приказ распространяется на все Общества, показатели которых подлежат включению в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтепровод».

4. Настоящий приказ вступает в силу, начиная с бухгалтерской отчетности 2006 года.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. генерального директора **Ю.В.Богатенков**

Приложение №1
к приказу ОАО «Сибнефтепровод»
от 07.04.2006 № 313

1. Раздел 1 «Организационно-технический раздел» п.6 Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления.

1.1. Пункт 6.2. заменить: «Формы документов ежемесячной, ежеквартальной, годовой и внутренней бухгалтерской отчетности утверждаются отдельным приказом.

2. Раздел 2.Способы ведения бухгалтерского учета. п. 1 Учет основных средств.

2.1. Пункт 1.1. заменить пунктом следующего содержания:

Актив принимать к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) не предполагается последующая перепродажа данного объекта;

г) объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) организации.

2.2. В пункте 1.2:

- в абзаце втором удалить: «строительный механизированный инструмент», «огнетушители (углекислотные, порошковые, воздушно-пенные)», «специальные инструменты и приспособления», «мебель», «средства защиты», «переговорные устройства», «постельные принадлежности (подушки, одеяла, покрывала, матрацы и т.д.)», «другое имущество (приборы, производственный и хозяйственный инвентарь), используемое в качестве средств труда в течение периода, превышающего 12 месяцев.

- во втором абзаце после слова «оргтехника» добавить: «кроме калькуляторов».

Подпункт 1.2. дополнить абзацем следующего содержания:

К вычислительной технике и оргтехнике относить каждую машину, укомплектованную всеми приспособлениями и принадлежностями, необходимыми для выполнения возложенных на нее функций, и не являющейся составной частью какой-либо другой машины.

Монитор, системный блок, клавиатуру и другие составляющие компьютерной и оргтехники, не соответствующие требованиям предыдущего абзаца, учитывать в составе материально-производственных запасов.

- в третьем абзаце выражение: «разный срок полезного использования» заменить: «сроки полезного использования которых существенно отличаются».

2.3. В пункте 1.7.
- третий абзац после слов: (продавцу) дополнить: «а так же суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования»;
- шестой абзац удалить;
- в седьмом абзаце удалить выражение: «иные платежи», добавить: «и таможенные сборы»;
- в восьмом абзаце после слова «налоги» добавить: «государственная пошлина»;
- четырнадцатый абзац заменить абзацем следующего содержания: «Расходы по уплате процентов по кредитам (займам), полученным на приобретение основных средств относить на внереализационные расходы, за исключением процентов по заемным средствам по амортизируемому инвестиционному активу, подготовка которого к предполагаемому использованию требует значительного времени»
- в пятнадцатом абзаце выражение «определять по рыночной стоимости на дату оприходования» заменить: «признавать по рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы».
- восемнадцатый абзац, о порядке отражения книг, брошюр в бухгалтерском учете, удалить.
- двадцатый абзац удалить.

2.4. В абзаце 3 пункта 1.9. внести следующие изменения:
- В первом предложении после слова «счет» выражение: «прибылей и убытков в качестве операционных расходов, относить на счет прибылей и убытков отчетного периода в качестве дохода» заменить: «учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка), зачисляется на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)».
- Во втором предложении после слова «относить», выражение: «на счет прибылей и убытков в качестве расходов» заменить: «на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)».
- В четвертом предложении после слова «счет» выражение: «прибылей и убытков в качестве операционного расхода» заменить: учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

2.5. В пункте 1.10 во втором абзаце удалить «налогов и сборов».

2.6. В пункте 1.14. 1,2,3,4 абзацы заменить абзацем следующего содержания: «Начисление амортизационных отчислений не производить по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельным участкам, объектам природопользования, объекта, отнесенным к музейным предметам и музейным коллекциям и др.)».

2.7. В пункте 1.16. удалить последнее предложение второго абзаца, а так же абзацы 3,4,5,6,7,8,9,10,12.

Пункт 1.16 дополнить абзацами следующего содержания:

Активы, (в том числе книги, брошюры и т.п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, отражать в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию на основании документов, оформляющих передачу таких активов в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности таких активов в производстве или эксплуатации организовать надлежащий контроль за их

движением на забалансовом счете 012 «Инвентарь, хозпринадлежности и другие активы в эксплуатации».

Активы, (в том числе книги, брошюры и т.п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

По специальной одежде, поступившей до 01.01.2003 г. учет вести согласно Информационному письму к Учетной политике на 2002 год.

3. Раздел 2.Способы ведения бухгалтерского учета. п. 9. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета.

3.1. Абзац 1 пункта 9.7. дополнить выражением «в месяце».

3.2. Удалить первое предложение пункта 9.18.

3.3. Подпункт 9.24.2 дополнить подподпунктом 9.24.2.3.4. следующего содержания:

При списании затрат со счета 23 обеспечить их учет на счетах 20,29 в разрезе элементов.

4. Раздел 2.Способы ведения бухгалтерского учета. П. 7. Учет кассовых операций, расчетов с подотчетными лицами, расчетных счетов.

4.1. В пункте 7.3 удалить часть предложения: «а при командировании за границу, кроме того, в соответствии с «Положением о порядке покупки и выдачи иностранной валюты для оплаты командировочных расходов», утвержденным ЦБ РФ 25.06.97 № 62».

5. Раздел 2.Способы ведения бухгалтерского учета. П. 10. Учет валютных операций.

5.1. Подпункт 10.4 заменить подпунктом следующего содержания: «При заключении договоров с иностранными партнерами на закупку импортного оборудования (приобретения товаров, работ, услуг) руководствоваться Инструкцией ЦБ РФ от 15.06.2004г. №117-И, Положением ЦБ РФ от 01.06.2004г. № 258-П и другими законодательными и нормативными документами.

6. Раздел 2.Способы ведения бухгалтерского учета. П. 12. Учет операций по внешнеэкономическим договорам.

6.1. Пункт 12.3 удалить.

6.2. Раздел 2 дополнить подразделом 17 «События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности» пунктом 17.1:

Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

6.3. Пункт 9 «Учет в целях определения налоговой базы по налогу на имущество» удалить.

7. Приложение №1.2 «Основные виды деятельности»

Приложение №1.2 «Основные виды деятельности» дополнить следующими видами тарифов:
- Спец. «Староликеево-Рязанский НПЗ»
- Сетевой «Тайшет – Ангарская НХК», «Тайшет – Мегет».

И.о.генерального директора **Ю.В.Богатенков**

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

05.07.2006 **№ 661**

ТЮМЕНЬ

О внесении изменений и дополнений в приказ
№ 1060 от 29.12.2005г. «Об учетной политике
ОАО «Сибнефтепровод» на 2006 год»

В связи со структурными изменениями в ОАО «Сибнефтепровод» и передачей функций по ведению бухгалтерского и налогового учета специализированной организации ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказами Министерства финансов РФ от 09.12.98г. № 60н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98», от 29.07.98г. №34н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «Сибнефтепровод» в целях обеспечения единства и последовательности методологического, организационного и технического учетного процесса в обществах Группы «Транснефть»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести следующие изменения, касающиеся передачи функций ведения бухгалтерского и налогового учета специализированной организации ООО «Транснефть Финанс», в Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод», утвержденное приказом ОАО «Сибнефтепровод» от 29.12.2005 № 1060 «Об учетной политике на 2006 год»:

1.1. В разделе 1 «Организационно-технический раздел»:

1.1.1. В подразделе 2. «Организация учетной работы», подпункт 2.2. изложить в следующей редакции:

Учет в ОАО «Сибнефтепровод» (в дальнейшем Общество) осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс» для создания бухгалтерской и налоговой отчетности».

1.1.2. В подразделе 2. «Организация учетной работы» подпункт 2.3. исключить.

1.1.3. В подразделе 3. «Система и План счетов бухгалтерского учета», подпункт 3.3. исключить.

1.1.4. Подраздел 5. «Применяемые формы первичных учетных документов» изложить в следующей редакции:

5.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) ООО «Транснефть Финанс» и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».
5.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в ООО «Транснефть Финанс» для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от № 51/ТНФ-06 от 28.07.2006г., возложить на лиц, составляющих и принимающих от контрагентов Общества эти документы.
5.3. Утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур аппарата Общества при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров (приложение №4 к настоящему приказу).

Руководителям филиалов и дочерних организаций так же утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур при реализации продукции (товаров, работ, услуг).

Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников без согласования с руководством Общества.
5.4. Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считать недействительными и не принимать к исполнению без подписи директора филиала ООО «Транснефть Финанс» в г.Тюмень или лица, заменяющего его на время отсутствия (болезнь, командировка и т.п.). Под финансовыми и кредитными обязательствами понимать документы, оформляющие финансовые вложения ОАО «Сибнефтепровод», договоры займа, кредитные договоры.

5.5. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить лишь по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.
5.6. ООО «Транснефть Финанс» не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.
5.7. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами, подписываются лицами, которым предоставлено право первой и второй подписи приказом по Обществу. Право подписи первичных учетных и денежных документов имеют работники, согласно приложению №5 к настоящему приказу.

1.1.5. В подразделе 6 «Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления» подпункт 6.5. исключить.

1.1.6. В подразделе 7 «Правила документооборота и технология обработки учетной информации»

подпункт 7.1. Исключить.

1.1.7. В подразделе 7 «Правила документооборота и технология обработки учетной информации»

в подпункте 7.5. слово «в бухгалтерию» заменить на «ООО Транснефть Финанс».

1.1.8. В подразделе 7 «Правила документооборота и технология обработки учетной информации» в подпункте 7.16. исключить выражение «главный бухгалтер или другое»

1.1.9. В подразделе 7 «Правила документооборота и технология обработки учетной информации» подпункт 7.20. исключить.

1.1.10. В подразделе 9 «Порядок контроля за хозяйственными операциями» в подпункте 9.1. слово «бухгалтерией» заменить на выражение: «ООО «Транснефть Финанс»

1.2. В разделе 2 «Способы ведения бухгалтерского учета»:

1.2.1. В подразделе 1. «Учет основных средств» в подпункте 1.6. слово «бухгалтерию» заменить на выражение «ООО «Транснефть Финанс».

1.2.2. В подразделе 2. «Учет операций при капитальном строительстве» в пункте 2.2. выражение «с главным бухгалтером или бухгалтером, отвечающим за учет ремонтных работ» заменить на выражение «с представителем ООО «Транснефть Финанс».

1.2.3. В подразделе 2. «Учет операций при капитальном строительстве» в пункте 2.3. выражение «бухгалтер по учету основных средств» заменить на «специалист ООО «Транснефть Финанс».

1.2.4. В подразделе 7. «Учет кассовых операций, расчетов с подотчетными лицами, расчетных счетов» в пункте 7.2. слово «бухгалтерии» заменить на «финансовому отделу»

1.2.5. В подразделе 7. «Учет кассовых операций, расчетов с подотчетными лицами, расчетных счетов» в пункте 7.5. исключить выражение «в бухгалтерию предприятия».

1.3. В разделе 3 «Способы ведения учета для целей налогообложения» подраздел 1 «Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль», изложить в следующей редакции:

Налоговый учет осуществлять ООО «Транснефть Финанс».

Распределить обязанности, связанные с составлением налоговых регистров, между структурными подразделениями Общества и ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006 №51/ТНФ-06.

Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль (приложение № 1.3. к приказу).

Изменение и дополнение утвержденных форм регистров налогового учета и справок, а также ввод новых регистров и справок в соответствии с потребностями Общества и

нормами законодательства РФ о налогах и сборах осуществлять по предложениям структурных подразделений Общества и ООО «Транснефть Финанс» распоряжением руководства Общества.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в ООО «Транснефть Финанс» в сроки, указанные в договоре возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006г № 51 ТНФ-06, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета, бухгалтерские и иные справки подписывать лицам, в обязанности которых входит их составление, а также руководителям или заместителям руководителей соответствующих департаментов, отделов и служб Общества и ООО «Транснефть Финанс».

1.4. **В разделе 4 «Общие вопросы»,** пункт 4 изложить в следующей редакции:

Руководителям подразделений:

- обеспечить соблюдение принятой настоящим приказом учетной политики;
- запретить издание приказов о назначении, увольнении и перемещении материально-ответственных лиц без согласования с руководством Общества;
- обеспечить своевременное создание и передачу в «ООО «Транснефть Финанс» первичных документов в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от № 51/ТНФ-06 от 28.07.2006г.

1.5. В «Справке о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР)» (приложение № 1.1. к приказу «Об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод на 2006 год») слово «бухгалтерия» заменить словами «уполномоченный представитель ООО «Транснефть Финанс», слова «главный бухгалтер» исключить.

1.6. Приложение №3 «Схема документооборота по бухгалтерии ОАО «Сибнефтепровод» считать утратившим силу.

1.7. Приложение №4 заменить приложением №1 к настоящему приказу.

1.8. В приложении №5 выражение «Главный бухгалтер» заменить на «директор филиала ООО «Транснефть Финанс» в г.Тюмень.

1.9. В связи с исключением приложения 3 «Схема документооборота по бухгалтерии ОАО «Сибнефтепровод» из учетной политики ОАО «Сибнефтепровод» на 2006 год, изменить нумерацию приложений к учетной политике, начиная с третьего.

2. Действие настоящего приказа распространяется на правоотношения, возникшие с даты начала ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «Сибнефтепровод» специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс». Изменения, внесенные в учетную политику настоящим Приказом, не влияют на сопоставимость данных бухгалтерского учета и носят сугубо организационный характер в связи с передачей функций по ведению бухгалтерского и налогового учета ОАО «Сибнефтепровод» специализированной организации - ООО «Транснефть Финанс».

3. Настоящий приказ распространяется на все Общества, показатели которых подлежат включению в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтепровод».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор М.И.Пашков

Учетная политика
ОАО «Сибнефтепровод»
на 2007 год

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

29.12.2006 **№ 1495**

ТЮМЕНЬ

Об учетной политике на 2007 год

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказами Министерства финансов Российской Федерации: от 09.12.98г. №60Н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98», от 29.07.98г. №34Н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «Сибнефтепровод» в целях обеспечения методологического, организационного и технического учетного процесса в филиалах и дочерних организациях ОАО «Сибнефтепровод»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2007 года «Учетную политику ОАО «Сибнефтепровод» на 2007 год» с приложениями. Приложение №1 к настоящему приказу
   В электронном виде текст Учетной политики с соответствующими приложениями размещен по адресу в сети: F/00-0000/ Uchetnaya politika 2007
2. Руководителям подразделений:

- обеспечить соблюдение принятой настоящим приказом учетной политики;
- запретить издание приказов о назначении, увольнении и перемещении материально-ответственных лиц без согласования с руководством Общества;
- обеспечить своевременную подготовку и передачу в «ООО «Транснефть Финанс» первичных документов в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» № 51/ТНФ-06от 28.07.2006г.

3. Все другие вопросы, связанные с бухгалтерским учетом, отчетностью и налогообложением решать в соответствии с действующими и вновь вводимыми законодательными актами, инструктивными материалами и приказами по ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «Сибнефтепровод».
4. Настоящее положение «Об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2007 год» действует со дня его утверждения и до даты утверждения следующего положения об учетной политике на предприятии.
5. Настоящий приказ распространяется на все Общества, показатели которых подлежат включению в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтепровод».
6. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой

Генеральный директор М.И.Пашков

Приложение №1
К приказу ОАО «Сибнефтепровод»
№ 1495 от 29.12.2006г.

Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод»

Раздел 1. Организационно-технический раздел.

1. Общие положения

1. Настоящее Положение «Об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2007г. является элементом системы нормативного регулирования бухгалтерского учета в РФ и применяется на предприятии в комплексе с учетом других положений по бухгалтерскому учету по мере их утверждения и опубликования, в частности:

1.1. Положением о порядке документального оформления и учета демонтированного оборудования и материалов в ОАО «Сибнефтепровод»
1.2. Положением об учете затрат и реализации путевок в санатории-профилактории «Хвойный» в соответствии с требованиями, установленными для санаторно-курортных учреждений;
1.3. Инструкцией о порядке получения, учета, хранения, выдачи, заполнения бланков свидетельств и удостоверений;
1.4. Положением по учету ГСМ;
1.5. Методическими указаниями по отражению в бухгалтерском учете операций по учету и реализации тепловой энергии, вырабатываемой подразделениями ОАО «Сибнефтепровод»;
1.6. Методическими указаниями по учету спецпитания и порядком отражения их в бухгалтерском учете (с дополнением от 05.06.2003г.)
1.7. Методические указания по учету тары;
1.8. Методические рекомендации по применению. ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» (с дополнением от 17.10.2003г.);
1.9. Регламент «По приемке, учету, хранению, оформлению аварийного запаса труб в филиалах ОАО «Сибнефтепровод»;
1.10. Методика формирования затрат на устранение дефектов силами УУД в ОАО «Сибнефтепровод»;
1.11. Регламент порядка оформления сопроводительных документов на перевозку товарно-материальных ценностей по ОАО «Сибнефтепровод»;
1.12. Информационное письмо по учету управленческих расходов.
1.13. Регламент по оформлению документов на приход, списание, перемещение, хранение товарно-материальных ценностей в ОАО «Сибнефтепровод», утвержденный 29.07.2005г.;
1.14. Регламент о порядке обеспечения, хранения и учета спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты в ОАО «Сибнефтепровод», утвержденный 21.07.2005г.

Методические рекомендации и положения, разработанные в течение года, утверждаются отдельным приказом.

2. Настоящее положение регламентирует организацию и ведение бухгалтерского учета в политике ОАО «Сибнефтепровод».

3. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения.

4. Формирование учетной политики осуществлять на основе следующих основных допущений:

- допущение имущественной обособленности предприятия,
- допущение непрерывной деятельности предприятия. Часть деятельности, которую предприятие решило прекратить, следует отражать в соответствии с Положением по бухгалтерской отчетности «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02)
- допущение последовательности применения учетной политики,
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

5. В учете учитывать следующие требования:

- полноты отражения в бухгалтерском учете всех факторов хозяйственной деятельности (требование полноты);
- своевременного отражения фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности (требование своевременности);
- большей готовности к признанию в бухгалтерском учете расходов и обязательств, чем возможных доходов и активов, не допуская создания скрытых резервов (требование осмотрительности);
- отражения в бухгалтерском учете факторов хозяйственной деятельности, исходя не столько из их правовой формы, сколько из экономического содержания фактов и условий хозяйствования (требование приоритета содержания перед формой);
- тождества данных аналитического учета оборотам и остаткам по счетам синтетического учета на последний календарный день каждого месяца (требование непротиворечивости);
- рационального ведения бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины организации (требование рациональности).

2.Организация учетной работы.

2.1. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в ОАО «Сибнефтепровод», соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор и руководители филиалов.

2.2. Учет в ОАО «Сибнефтепровод» (в дальнейшем Общество) осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс» для создания бухгалтерской и налоговой отчетности».

3. Система и План счетов бухгалтерского учета.

3.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение №2 к приказу).

3.2 Откорректировать вступительное сальдо по счетам бухгалтерского учета, в соответствии с изменениями в рабочем плане счетов.

3.3. Все изменения к рабочему плану счетов должны быть согласованы с руководством Общества.

Разрешается филиалам применение 3-х значного уровня субсчетов по балансовым счетам 10, 20, 23, 26, 29, 60.

4. Формы бухгалтерского учета.

4.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

4.2. Регистры бухгалтерского учета вести в специальных журналах, полученных с использованием средств электронно-вычислительной техники, с выведением информации на бумажных носителях.

Регистры бухгалтерского учета ежемесячно выводить на бумажные носители в срок не позднее 30 числа следующего месяца, главную книгу - не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

5. Применяемые формы первичных учетных документов.

5.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) ООО «Транснефть Финанс» и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», в том числе документы, формы которых предусмотрены в приложении №7.

5.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в ООО «Транснефть Финанс» для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от № 51/ТНФ-06 от 28.07.2006г., возложить на лиц, составляющих и принимающих от контрагентов Общества эти документы.

5.3. Утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур аппарата Общества при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров (приложение №4 к настоящему приказу).

Руководителям филиалов и дочерних организаций так же утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур при реализации продукции (товаров, работ, услуг). Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников без согласования с руководством Общества.

5.4. Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считать недействительными и не принимать к исполнению без подписи директора филиала ООО «Транснефть Финанс» в г.Тюмень или лица, заменяющего его на время отсутствия (болезнь, командировка и т.п.). Под финансовыми и кредитными обязательствами понимать документы, оформляющие финансовые вложения ОАО «Сибнефтепровод», договоры займа, кредитные договоры.

5.5. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить лишь по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

5.6. ООО «Транснефть Финанс» не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.

5.7. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами, подписываются лицами, которым предоставлено право первой и второй подписи приказом по Обществу. Право подписи первичных учетных и денежных документов имеют работники, согласно приложению №8 к настоящему приказу.

6. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления.

6.1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «АК «Транснефть» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к ним, пояснительной записки и аудиторского заключения (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

6.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

6.3. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5 процентов. При этом независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, нераскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

6.4. Формы составлять в тысячах рублей.

Бухгалтерскую отчетность для представления в органы статистики и налоговые органы также составлять в тысячах рублей.

6.5. Сводную бухгалтерскую отчетность, включающую показатели дочерних и зависимых обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, составлять в порядке, устанавливаемым Минфином РФ.

7. Правила документооборота и технология обработки учетной информации

7.1. Записи в первичных документах должны производиться чернилами, химическим карандашом, пастой шариковых ручек, при помощи средств автоматизации и другими средствами, обеспечивающими сохранность этих записей в течение времени, установленного для их хранения в архиве.

Запрещается использовать для записи простой карандаш.

7.2. Свободные строки в первичных документах подлежат обязательному прочерку.

7.3. Бланки форм первичных документов, отнесенные к бланкам строгой отчетности, должны быть пронумерованы в установленном порядке.

7.4. Первичные документы, поступающие в ООО «Транснефть Финанс», подлежат обязательной проверке. Проверка осуществляется по форме (полнота и правильность оформления документов, заполнения реквизитов), по содержанию (законность документированных операций, логическая увязка отдельных показателей).

7.6. Первичные документы, прошедшие обработку, должны иметь отметку, исключающую возможность их повторного использования.

7.7. **Все документы, приложенные к приходным и расходными кассовым ордерам, а также документы, послужившие основанием для выдачи заработной платы, подлежат обязательному гашению штампом «Получено» или «Оплачено» с указанием даты (числа, месяца, года).**

7.8. Содержащаяся, в принятых к учету первичных документах информация, необходимая для отражения в бухгалтерском учете накапливается и систематизируется в учетных регистрах.

7.9. Формы учетных регистров, порядок записей в них, обработки использования определяются инструкциями Министерства Финансов, самим Обществом при условии соблюдения общих методологических принципе ведения бухгалтерского учета.

7.10. Регистры бухгалтерского учета ведутся в специальных книга (журналах), на отдельных листах и карточках, на магнитных носителя информации при использовании вычислительной техники.

Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

7.11. При хранении регистров бухгалтерского учета должна обеспечиваться их защита от несанкционированных исправлений. Исправление ошибки в регистре бухгалтерского учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление, с указанием дать исправления.

7.12. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации порядком, установленным Обществом (приказы, распоряжения и т.п.).

7.13. Для осуществления контроля и упорядочения обработки данных информация о хозяйственных операциях, произведенных Обществом за определенный период времени (месяц, квартал, полугодие, год), и учетных регистров переносится в сводные учетные документы.

7.14. Первичные и сводные учетные документы могут составляться на бумажных и машинных носителях информации. В последнем случае Общество изготовляет за свой счет копии таких документов на бумажных носителях для других участников хозяйственных операций, а также по требованию органов, осуществляющих контроль в соответствии с законодательством Российской Федерации, суда и прокуратуры.

7.15. Первичные учетные документы могут быть изъяты только органами дознания, предварительного следствия и прокуратуры, судами, налоговыми инспекциями на основании постановлений в соответствии с законодательством Российской Федерации. Должностное лицо Общества вправе с разрешения и в присутствии представителей органов, проводящих изъятие документов, снять с них копии с указанием основания и даты изъятия.

7.16. В тексте и цифровых данных первичных документов и учетных регистров подчистки и неоговоренные исправления не допускаются.

7.17. Ошибки в первичных документах, созданных вручную (за исключением кассовых и банковских), исправляются следующим образом: зачеркивается неправильный текст или суммы и надписывается над зачеркнутым исправленный текст или суммы. Зачеркивание производится одной чертой так, чтобы можно было прочитать исправленное.

7.18. Исправление ошибки в первичном документе должно быть оговорено надписью «исправлено», подтверждено подписью лиц, подписавших документ, а также проставлена дата исправления. В приходных и кассовых ордерах исправления не допускаются.

7.19. Отражать хозяйственные операции в регистрах бухгалтерского учета в хронологической последовательности и группировать по соответствующим счетам бухгалтерского учета.

7.20. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными

инструкциями. Указанные лица несут ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета.

7.21. Информационно-вычислительному центру обеспечить защиту от несанкционированных исправлений в регистрах бухгалтерского учета путем установления прав доступа, согласованного с главным бухгалтером.

7.22. Исправление ошибки в регистре бухгалтерского учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление. При внесении исправительных проводок за прошедшие периоды прикладывать бухгалтерскую справку, заверенную подписью лица, внесшего исправление, с приложением обосновывающих исправительную проводку документов.

7.23. Установить, что содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

8. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

8.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию согласно Регламенту ОАО «АК «Транснефть» утвержденному 20.10.2003 года. и Инструкции № 49 имущества и финансовых обязательств в следующие сроки :

- основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно;
- кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности – не реже 1 раза в квартал;
- товаров в столовой и буфете, на складах – не реже 1 раза в квартал;
- нефти и нефтепродуктов – с периодичностью, согласно Инструкции Государственного комитета РФ по стандартизации и метрологии по учету нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»;
- дебиторской и кредиторской задолженности – в течение года и перед составлением годового отчета;
- по остальным счетам бухгалтерского учета – перед составлением годового отчета;
- в обязательном порядке при смене материально-ответственных лиц, обнаружении фактов хищения или порчи имущества, авариях и стихийных бедствиях;
- а так же в иных случаях, при которых проведение инвентаризации является обязательным в соответствии с законодательством РФ.

8.2. Инвентаризацию имущества проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по ОАО, в том числе:

- инвентаризацию основных средств и имущества производить в период с 01 октября по 15 ноября;
- незавершенного строительства – с 15 октября по 01 декабря;
- финансовых обязательств – с 01 января по 01 февраля.

8.3. Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества с данными бухгалтерского учета отражать на счетах бухгалтерского учета в следующем порядке:

-излишек имущества приходуется по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, с отнесением соответствующей суммы на счета прочих доходов и расходов;

-недостача имущества и его порча в пределах установленных нормативными документами норм естественной убыли относится на расходы ОАО, сверх норм – за счет виновных лиц. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то убытки от недостачи имущества и его порчи списываются на прочие доходы и расходы.

При транспортировке нефти по тарифным маршрутам применяются нормы естественной убыли, утвержденные первым заместителем министра топлива и энергетики РФ 20 августа 1996 года.

8.4. Описи и акты инвентаризации составляются по унифицированным формам первичной учетной документации, утвержденным Госкомстатом РФ(№88 от 18.08.1998г. с изменениями от3.05.2000г.№36):

- инвентаризационная опись основных средств (форма № инв-1);
- инвентаризационная опись нематериальных активов (форма № инв-1а);
- инвентаризационный ярлык (форма № инв-2);
- инвентаризационная опись товарно-материальных ценностей (форма № инв-3);
- акт инвентаризации товарно-материальных ценностей (форма № инв-4);
- Акт инвентаризации наличных денежных средств (форма № инв-15);
- Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками (форма № инв-17);
- Сличительная ведомость результатов инвентаризации основных средств и нематериальных активов (форма № инв-18);
- Сличительная ведомость результатов инвентаризации товарно-материальных ценностей (форма № инв-19);

8.5. Списание просроченной дебиторской и кредиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества, осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО «Сибнефтепровод» событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

8.6. Инвентаризацию имущества, находящегося в труднодоступных местах (на трассе, в болоте и т.п.) к которым могут относиться высоковольтные воздушные линии электропередач, трансформаторные подстанции, станции катодных и дренажных защит и т.п. проводить в указанные сроки с применением вездеходной техники.

При проведении инвентаризации подземных сооружений либо объектов, осмотры которых невозможны (например, сети канализации), необходимо руководствоваться паспортами, актами скрытых работ, актами осмотра при вскрытии сооружений при устранении дефектов.

9. Порядок контроля за хозяйственными операциями.

Контроль за текущей финансово-хозяйственной деятельностью осуществлять:

9.1. В части исполнения бюджетов платежей и смет ОАО «Сибнефтепровод» – планово-экономическим и финансовым отделами, в части своевременного отражения – ООО «Транснефть Финанс».

9.2. Предоставлять в соответствии с регламентирующими документами, утвержденными ОАО «АК «Транснефть» и приказами по ОАО «Сибнефтепровод» всю необходимую отчетность в ОАО «АК «Транснефть» в строго установленные сроки.

Раздел 2.Способы ведения бухгалтерского учета.

1.Учет основных средств

1.1. Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением Госстандарта России от 26.12.94г. №359 (с изменениями) и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1, а так же в соответствии с Регламентом по

определению сроков полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств ОАО АК «Транснефть», утвержденных 08.02.02г., применяется в части, не противоречащей классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Код ОКОФ согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по предоставлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта).

Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на центральную комиссию по определению сроков полезного использования.

Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.

1.2. При наличии у одного основного средства нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

1.3. Учет арендованных и переданных в аренду основных средств осуществлять в соответствии с действующими законодательными и нормативными документами, в том числе приказом Минфина РФ от 17.02.97 №15 «Об отражении в бухгалтерском учете операций по договору лизинга» (в ред. от 23.01.2001г.).

1.4. Принятие на учет основных средств производить на основании документов, установленных Постановлением Госкомстата РФ от 21.0.1.2003г. № 7 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету основных средств», оформление и своевременную передачу которых в ООО «Транснефть Финанс» возложить на материально ответственных лиц, отвечающих за их сохранность.

Принятие на учет основных средств, собственность на которые подлежит государственной регистрации, осуществлять при наличии документов, подтверждающих государственную регистрацию права собственности.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

На стадии передачи документов в регистрационную палату, по объектам, требующим государственную регистрацию прав собственности, оформляется проводка:

Д-т 01.19 « Объекты, не прошедшие гос.регистрацию» или Д-т 03.13 «Объекты, не прошедшие гос. регистрацию»

К-т 08.3 «Строительство объектов основных средств».

По основным средствам, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Д-т 20 «Основное производство», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства»

К-т 02 «Износ основных средств» - начислена амортизация на сумму фактических затрат по объектам основных средств.

По объектам, введенным до получения свидетельства о регистрации, произвести корректировку для начисления налога на имущество, на сумму начисленной амортизации.

Основанием для начисления суммы амортизации является справка о стоимости указанных объектов или их частей по данным учета капитальных вложений.

При получении свидетельства на право собственности филиал самостоятельно ставит на учет объект при наличии подтверждающих документов: свидетельства о гос. регистрации, ОС-1:

Д-т 01 «Основные средства» или Д-т 03 «Доходные вложения в материальные ценности» К-т 01.19 «Объекты, не прошедшие госрегистрацию» или 03.13 «Объекты, не прошедшие госрегистрацию».

При получении свидетельства производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.

Принятие на учет завершенных строительством основных средств производить на основании документов, установленных Госкомстатом РФ, оформление и своевременное предоставление которых возложить на подразделения, занимающиеся приемкой объектов от имени ОАО.

Для организации бухгалтерского учета и обеспечения контроля за сохранностью основных средств каждому инвентарному объекту основных средств присваивать соответствующий инвентарный номер. Инвентарные номера выбывших инвентарных объектов основных средств не присваивать вновь принятым к бухгалтерскому учету объектам в течение пяти лет по окончании года выбытия.

На объект основных средств, полученный в аренду, для организации учета указанного объекта на забалансовом счете открывать инвентарную карточку.

Учет объекта основных средств в инвентарной карточке ведется в рублях.

Одним актом приемки-передачи основных средств оформлять принятие к бухгалтерскому учету однотипных объектов одинаковой стоимости, принимаемых к бухгалтерскому учету одновременно.

На основании акта приемки-передачи основных средств и технической документации бухгалтерии открыть инвентарную карточку.

Техническая документация, относящаяся к конкретному инвентарному объекту, должна находится по месту эксплуатации объекта с соответствующей отметкой в инвентарной карточке.

1.5. Первоначальную стоимость основных средств определять в следующем порядке:

-Оценку имущества, приобретенного за плату, в том числе и имущества, находящегося в долевой собственности, осуществлять путем суммирования фактически произведенных расходов на его приобретение, сооружение и изготовление. Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу); а так же суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- командировочные расходы, связанные с закупкой основных средств (по бух. учету – п.8 ПБУ 6/01, по налоговому учету – п.1 ст.264 НК);
- Расходы на оплату услуг сторонних организаций, а также расходы внутренних структурных подразделений по доставке основных средств от продавца до места использования.

- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств;

Не включать в первоначальную стоимость общехозяйственные и иные расходы, не связанные непосредственно с приобретением и строительством объектов основных средств. Фактические затраты учитываются без НДС и других возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

Расходы по уплате процентов по кредитам (займам), полученным на приобретение основных средств относить на прочие расходы, за исключением процентов по заемным средствам по амортизируемому инвестиционному активу, подготовка которого к предполагаемому использованию требует значительного времени.

-Стоимость имущества, полученного безвозмездно, признавать по рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы;

-Стоимость имущества, приобретенного путем обмена на другое имущество - по стоимости товаров, переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей) переданных или подлежащих передаче, устанавливать исходя из цены, по которой организация в сравнимых обстоятельствах обычно определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей);

-Стоимость имущества, полученного в качестве взноса в уставный капитал - по денежной оценке, согласованной учредителями, если иное не установлено законодательством РФ.

-Изменение первоначальной стоимости объектов основных средств допускать в случаях их достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации, их переоценки.

Если по результатам достройки, дооборудования, реконструкции и модернизации объекта основных средств принимается решение об увеличении его первоначальной стоимости, то необходимо корректировать данные в инвентарной карточке этого объекта.

-Суммовые разницы, возникающие при приобретении основных средств и уплаченные до момента принятия их на учет, в случае, если цена указана в условных единицах, капитализировать.

Суммовые разницы, возникающие после принятия на учет основных средств, относить на прочие расходы.

Первоначальную стоимость основных средств, полученных организацией по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, отражать на счете учета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

1.6. Первоначальную стоимость основных средств изменять только в случаях:

а) если после составления акта ввода в эксплуатацию основных средств ф. № ОС-1 в прошлом отчетном периоде обнаружены документы, оформленные (датированные) до составления акта ввода в эксплуатацию основных средств. В этом случае данную операцию признать ошибкой, оформить бухгалтерскую справку, составить новый акт ввода в эксплуатацию основных средств ф. № ОС-1 и пересчитать амортизацию;

б) если дополнительные затраты по вводу основных средств возникли в том же отчетном периоде, в котором был введен в эксплуатацию объект основных средств. При этом необходимо оформить бухгалтерскую справку, составить новый акт ввода в эксплуатацию основных средств ф. № ОС-1 и пересчитать амортизацию;

в) Отчетным периодом является год.

1.7. Переоценку отдельных объектов основных средств и объектов незавершенного строительства осуществлять в соответствии со специальным приказом руководителя ОАО «Сибнефтепровод».

Сумму дооценки объекта основных средств в результате переоценки зачислять в добавочный капитал организации:

Д-т 01 «Основные средства» К-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» – *произведена переоценка основных средств;*

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 02 «Износ основных средств» – *переоценка износа*;

Сумму дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка), зачисляется на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). Сумму уценки объекта основных средств в результате переоценки относить на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). Сумму уценки объекта основных средств относить в уменьшение добавочного капитала организации, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал организации в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, относить на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). Порядок отражения переоценки в межотчетный период:

Д-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки» К-т 01 «Основные средства» – *произведена уценка основных средств;*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки» – *списан износ по уцененным основным средствам;*

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 01 «Основные средства» – *отражена сумма уценки по основным средствам, переоцененным до 01.01.2001г. (в пределах суммы дооценки);*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» – *отражен износ по уцененным основным средствам, подвергшихся переоценке до 01.01.2001г. (в пределах суммы износа по дооцененным основным средствам)*

Д-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки» К-т 01 «Основные средства» - *отражена сумма уценки по основным средствам, переоцененным до 01.01.2001г. (сверх суммы дооценки);*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 84.5 «Суммы уценки по результатам переоценки»- *отражен износ по уцененным основным средствам, подвергшихся переоценке до 01.01.2001г. (сверх суммы износа по дооцененным основным средствам)*

При выбытии объекта основных средств сумму его дооценки переносить с добавочного капитала организации в нераспределенную прибыль организации. Выбытие основных средств, подвергшихся переоценке:

Передача другому филиалу:

Д-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» К-т 01 «Основные средства» – *передано основное средство;*

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты»–передан износ;

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» – *передана сумма переоценки другому филиалу*

Списание основных средств, подвергавшихся ранее переоценке:

Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 01 «Основные средства» – *списание износа;*

Д-т 91.13 «Прочие расходы» К-т 01 «Основные средства» – *остаточная стоимость основного средства (без уменьшения налогооблагаемой прибыли);*

Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К79 «Внутрихозяйственные расчеты» – *передана сумма переоценки по этому средству в аппарат.*

Реализация основных средств

Д-т 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» К-т 91.3 «Прочие расходы» – *реализовано основное средство*;
Д-т 02 «Износ основных средств» К-т 01 «Основные средства» – *списан износ*;
Д-т 91.13 «Прочие расходы» К-т 01 «Основные средства» – *списана остаточная стоимость основного средства;*
Д-т 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» – *передана сумма переоценки по этому средству в аппарат.*

В аппарате:
Д-т 79 «Внутрихозяйственные расходы» К-т84 «Нераспределенная прибыль» – *получена сумма переоценки по этому основному средству.*

1.8. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:
- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости;
- суммовых разниц;

При определении первоначальной стоимости основных средств, включать в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению и созданию основных средств.

1.9. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г. производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», «Положением о порядке начисления амортизационных отчислений в народном хозяйстве», утвержденных Госпланом СССР, Минфином СССР, Госбанком СССР, Госкомцен СССР и Госстроем СССР от 29.12.90 с последующими изменениями и дополнениями.

1.10. По основным средствам, поступившим с 01.01.2002 года, начисление амортизации производить линейным способом согласно Постановлению Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» и 25 главой НК РФ. В случае если объект основных средств не указан в классификации, то необходимо руководствоваться сроком полезного использования, указанным в Перечне к регламенту по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, получать у продавца документы, подтверждающие срок фактической его эксплуатации.

1.11. Амортизационные отчисления по основным средствам производить в том отчетном периоде, к которому он относится независимо от результатов хозяйственной деятельности предприятия.

1.12. Начисление амортизационных отчислений не производить по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельным участкам, объектам природопользования, объекта, отнесенным к музейным предметам и музейным коллекциям и др.).

1.13. Начисление амортизационных отчислений приостанавливать на период восстановления объектов основных средств, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

1.14. Амортизацию по основным средствам на складе (в том числе в аварийном запасе) начислять в установленном порядке.

Объекты основных средств стоимостью более 10 000 рублей за единицу учитывать на счете 01 «Основные средства». Принятие объекта основных средств к учету осуществлять на основе Акта приема-передачи основных средств (форма № ОС-1) и одновременно составлять Инвентарную карточку учета объекта основных средств (форма № ОС-6).

Контроль за движением объектов малоценных основных средств, произведенными ремонтными работами, реконструкцией, модернизацией необходимо осуществлять записями в инвентарных карточках, которые после списания перевести на забалансовые счета.

Активы, (в том числе книги, брошюры и т.п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, отражать в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию на основании документов, оформляющих передачу таких активов в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности таких активов в производстве или эксплуатации организовать надлежащий контроль за их движением на забалансовом счете 012 «Инвентарь, хозпринадлежности и другие активы в эксплуатации».

Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления.

Активы, (в том числе книги, брошюры и т.п. издания), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

1.15. По объектам основных средств, выведенным в безопасное состояние на срок свыше 3-х месяцев, необходимо приостановить начисление амортизации.

По окончании процесса восстановления объектов основных средств, осуществленного путем модернизации и реконструкции и повлекшего изменение первоначальной стоимости объекта и (или) срока его полезного использования, амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости объектов основных средств на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося

срока полезного использования объектов с учетом увеличения срока. Новая норма ежемесячной амортизации после проведения работ по реконструкции и модернизации определяется по следующей формуле: АО = ((П - А) + В) / (Сп – Сф + Сд)) / 12,
где АО - новая сумма ежемесячной амортизации;
П - первоначальная стоимость объекта;
А - начисленная амортизация на дату увеличения первоначальной стоимости;
В - сумма затрат на модернизацию и реконструкцию;
Сп - установленный срок полезного использования при принятии объекта к учету;
Сф - фактический срок эксплуатации до момента окончания работ по модернизации и реконструкции;
Сд – срок полезного использования подлежащий увеличению

1.16. При выбытии основных средств, списываемых раньше окончания срока полезного использования на основании заключения экспертов о невозможности дальнейшего использования, остаточную стоимость этих объектов списывать на убыток.

Выбытие основных средств отражать в учете с использованием счета 01 субсчета 13 "Выбытие основных средств"

1.17. Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемых приказом ОАО, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов и передавать на комиссию по непроизводительным расходам.

Руководителям структурных подразделений создать отдельную постоянно действующую комиссию по принятию объектов основных средств к учету.

1.18. Ремонт основных средств, производить в соответствии с утвержденным планом.

1.19. Затраты по начатому с 01.01.2004 года ремонту основных средств отражать в бухгалтерском учете в составе расходов отчетного периода без формирования незавершенного производства.

Затраты, понесенные в 2004 году по начатому и незаконченному до 01.01.2004 года ремонту основных средств, по которому в отчетности за 2003 год отражалось незавершенное производство, до окончания ремонта отражать в составе незавершенного производства по дебету счета 23 «Вспомогательное производство». Учет затрат на производство капитального ремонта вести по каждому отдельному объекту или группе основных средств.

Учет контроля за произведенными ремонтными работами осуществлять в инвентарных карточках по окончанию ремонта.

По кредиту счета «Вспомогательное производство» отражать суммы фактической стоимости ремонтных работ по капитальному ремонту основных средств. Прием объектов после капитального ремонта оформлять составлением формы ОС-3.

Д-т 23 «Вспомогательные производства» К-т счетов 70 «Расчеты с персоналом по прочим операциям», 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению», 10 «Материалы», 60 «расчеты с поставщиками и подрядчиками» и прочие – *отражаются затраты по капитальному ремонту основных средств;*

Д-т 20 «Основное производство», 25 «Общепроизводственные расходы» К-т счетов 23 «Вспомогательные производства» - *ежемесячно отражается закрытие суммы фактической себестоимости работ по капитальному ремонту основных средств.*

В отношении объектов, начатых ремонтом до 01.01.2004 г., закрытие 23 счета «Вспомогательные производства» по конкретному объекту, производить, после завершения

капитального ремонта, на основании предоставленной формы № ОС-3 «Акта приема-сдачи отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов».

Затраты на капитальный ремонт полностью амортизированных основных средств учитывать в аналогичном порядке.

1.20. Текущий, средний и капитальный ремонт арендованных производственных основных средств осуществлять с отнесением расходов на себестоимость работ (услуг), если это предусмотрено в договоре аренды.

1.21. Учет приобретения оборудования, требующего монтажа, отражать в бухгалтерском учете с использованием счета 07 «Оборудование к установке». На счете 07 субсчете 4 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» учитывать расходы по доставке оборудования до приобъектного склада и заготовительно-складские расходы, и включать их в состав затрат по строительству объекта пропорционально стоимости сданного в монтаж оборудования с учетом суммы данных расходов, приходящейся на стоимость оборудования, числящегося в остатке на конец отчетного периода.

1.21.1.Оборудование к установке, переданное подрядчику отражать в бухгалтерском учете на счете 07 субсчет 7 «Оборудование, переданное подрядчику».

Отпуск оборудования к установке со склада подрядчику для монтажа по накладной формы № М-15 «Накладная на отпуск материалов на сторону» в бухгалтерском учете отражать следующей проводкой:

Дебет 07.7 «Оборудование, переданное подрядчику» Кредит 07.1 «Оборудование к установке отечественное», 07.2 «Оборудование к установке импортное».

После того, как подрядчик передал оборудование в монтаж, что необходимо подтвердить актом формы № ОС – 15 «Акт приема – передачи оборудования в монтаж», а когда оборудование на объекте уже смонтировано, что также необходимо подтвердить актом произвольной формы с подписями заказчика и подрядчика, в бухгалтерском учете сделать проводку:

Дебет 08 «Вложения во внеоборотные активы» Кредит 07.7 «Оборудование, переданное подрядчику».

1.22. Транспортные расходы, связанные с доставкой оборудования, не требующего монтажа, основных средств, включать в их стоимость.

Затраты по перемещению оборудования, основных средств, ранее введенных в эксплуатацию, внутри организации, относить на себестоимость работ (услуг).

1.23. Затраты на пусконаладочные работы, непосредственно связанные с сооружением и изготовлением основных средств необходимо включать в первоначальную стоимость основного средства. Расходы по пусконаладочным работам «вхолостую», связанным с доведением объекта до состояния, пригодного для использования, в соответствии с нормами ст. 257 НК РФ учитывать как расходы капитального характера.

Пусконаладочные работы «под нагрузкой», как расходы некапитального характера, производимые после того, как первоначальная стоимость объектов амортизируемого имущества (основных средств) сформирована в соответствии с подп. 34 п.1.ст 264 НК РФ, принимать к налоговому учету в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией и финансировать за счет основной деятельности эксплуатирующей организации.

Расходы на работы, проведенные после введения в эксплуатацию основных средств учитывать в себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг. Пусконаладочные работы, производимые при реконструкции, включать в стоимость объекта. Пусконаладочные работы, производимые при любых видах ремонта, относить на себестоимость продукции (работ, услуг).

1.24. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств, включать в состав прочих расходов. Подготовительные

затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав прочих расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.

Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств, за исключением случая, указанного в абзаце 4 настоящего подпункта, с корректировкой данных в инвентарной карточке этого объекта.

Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации Обществом пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

Приемку основных средств после модернизации (реконструкции) оформлять актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма № ОС-3).

1.25. Установить следующий порядок распределения прочих затрат общего характера и процентов за кредит на вводимые объекты основных средств:

1.25.1. Сумму прочих затрат общего характера, приходящуюся на часть объектов, законченных строительством, по состоянию на дату их ввода, определять исходя из суммы прочих затрат общего характера по строящемуся комплексу в целом, фактически понесенных до последней даты месяца, в котором оформлены акты приемки - передачи законченных строительством объектов по форме КС-14, и доли конкретного вводимого объекта в этих затратах. Доля конкретного вводимого объекта определяется как отношение всех фактических затрат по строительству вводимого объекта комплекса к общей сумме фактических затрат на строительство всех объектов комплекса.

1.25.2. Проценты за кредит распределять аналогично порядку, изложенному в пункте 1.25.1.

1.25.3. В качестве фактических затрат на строительство рассматривать затраты, связанные со строительными работами, приобретением оборудования и его монтажом, а также прочие капитальные затраты, которые прямо отнесены к конкретным объектам строительства и затраты, связанные с вводом объектов в эксплуатацию.

1.25.4. Отнесение распределенных прочих затрат общего характера и процентов за кредит производить только на' вводимые объекты по мере их ввода в эксплуатацию.

1.25.5. После ввода части объектов строительства в действие отнесение на их стоимость прочих затрат общего характера и процентов за кредит прекращается.

1.25.6. При определении инвентарной стоимости зданий, оборудования, требующего и не требующего монтажа, руководствоваться «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» № 160 от 30.12.93, иными законодательными актами.

1.25.7. Перемещение основных средств между филиалами оформлять формой ОС-1.

1.25.8. Установить следующий порядок определения стоимости ликвидируемой части, на которую должна быть уменьшена стоимость объекта при частичной ликвидации основных средств:

Стоимость ликвидируемой части основного средства следует определять специалистами ОКСа исходя из реальной стоимости ликвидируемой части основного средства. Оценка должна быть обоснована, подкреплена расчетами. После этого на основе пропорции

определяется доля стоимости ликвидируемого элемента в первоначальной стоимости всего объекта и величина амортизации, приходящаяся на него.

1.26. Учет служебных собак.

1.26.1. Относить служебных собак, используемых СБ для охраны объектов МН, к основным средствам, согласно Общероссийскому классификатору основных фондов.

1.26.2. Если стоимость служебной собаки до 9 999 руб. амортизацию не начислять. При вводе служебных собак в эксплуатацию затраты списывать единовременно, учет осуществлять на забалансовом счете 013 субсчете 3 «Служебные собаки, переданные в эксплуатацию, стоимостью до 10 тыс. руб.».

1.26.3. Если стоимость служебной собаки свыше 10 000 руб., то срок полезного использования собак установить от трех до пяти лет включительно в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных групп, включаемых в амортизационные группы» (третья амортизационная группа, код ОКОФ 19 0003030 6). Затраты по приобретению взрослых собак отражать на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», по мере принятия их на учет списывать в дебет счета 01 «Основные средства». Амортизацию начислять на счет 23 «Общехозяйственные расходы».

1.26.4. Щенков учитывать на счете 11 "Животные на выращивании и откорме". На этом счете собирать все затраты, связанные с приобретением, откормом и обучением щенков. Щенки, рожденные от сук, принадлежащих Обществу, являются безвозмездно полученным имуществом. Их стоимость определять по рыночной стоимости согласно ст. 40 НК РФ, в бухгалтерском и налоговом учете отражать как прочие доходы. Впоследствии установленная стоимость, как и все остальные расходы, связанные с выращиванием щенков, будет составлять первоначальную стоимость служебной собаки.

1.26.5. С момента привлечения собак для выполнения охранных мероприятий учтенные по счету 11 «Животные на выращивании и откорме» затраты списывать на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы», а затем со счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» на счет 01 «Основные средства». В налоговом учете все затраты, связанные с выращиванием щенков, также включать в первоначальную стоимость, затраты, связанные с доведением основного средства до состояния, в котором оно пригодно для использования.

1.26.6. Затраты по содержанию собаки включать в состав расходов по обычным видам деятельности, как расходы по содержанию и эксплуатации основных средств и иных внеоборотных активов по поддержанию их в исправном состоянии (п.7 Положения о бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 33н) и отражать на счете 23 «Вспомогательное производство».

Для целей налогообложения прибыли указанные расходы включать в состав расходов, связанных с производством и реализацией, на основании пп.2 п.1 ст.253 НК РФ.

1.26.7. К затратам на содержание служебных собак относить:

содержание питомника и полигона по подготовке служебных собак (ремонт, коммунальные платежи и т.д.);

заработная плата работников питомника и дрессировщиков;

содержание собак (кормление, ветеринарное обслуживание и т.д.);

приобретение снаряжения, необходимого для содержания служебных собак (ошейники, поводки, намордники, шлейки, миски и пр.) и для их дрессировки (дрессировочные костюмы, рукава и другие средства защиты дрессировщиков, переносные собаковязи, блокпосты и т.д.).

1.26.8 В качестве основных продуктов кормления собак используются: мясо, рыба, крупа, овощи либо сухой сбалансированный корм по следующим нормам:

Нормы суточного кормления служебных собак натуральными кормами.

Наименование продукта	Ед. изм.	Лето (Норма в сутки)	Зима (норма в сутки)	Примечания
1. Крупа	Гр.	400	600	
2. Мясо II категории / мясные субпродукты	Гр.	600/1000	800/1200	
3. Жиры животные	гр	13	26	
4. Овощи	гр	300	300	
5. Соль	гр	15	15	

Нормы замены натуральных кормов сухими кормами.

№	Наименование продукта	Количество продуктов, подлежащих замене (г)				
		Крупа	Мясо/субпродукты	Жиры	Овощи	Соль
		ЛЕТО				
1.	Сухой корм- - **600 г** в сутки	400	600/1000	13	300	15
		ЗИМА (*декабрь-февраль*)				
2.	Сухой корм- - **750 г** в сутки	600	800\1200	26	300	15

1. Для больных и истощенных собак, по заключению ветспециалиста разрешается дополнительно выдавать 500г молока и 100г мяса (мясные консервы – 200г.) или увеличивать норму кормления.
2. В качестве дополнительного кормления разрешается выдавать дополнительно мясные консервы летом - до 200 г в сутки, зимой - до 400г в сутки.
3. В зависимости от роста, веса и физического состояния собаки норма суточного рациона может быть увеличена или уменьшена.

1.27. Учет имущества у лизингополучателя.

1.27.1. Вести забалансовый учет Предмета лизинга на счете 001 «Арендованные основные средства» субсчет 3 «Имущество, полученное в лизинг» в оценке, которая указана в договоре лизинга.

1.27.2. Проставлять на каждую единицу Предмета лизинга инвентарные номера, присвоенные Лизингодателем и указанные им в Акте приемки-передачи готового к эксплуатации Предмета лизинга.

До получения акта приемки-передачи готового к эксплуатации предмета лизинга, лизинговое имущество учитывать на забалансовом счете 002.4 «Основные средства, принятые на ответственное хранение».

1.27.3. Участвовать в работе комиссии Лизингодателя по ежегодной инвентаризации Предмета лизинга.

1.27.4. Относить начисленные лизинговые платежи на затратные счета.

1.27.5. Арендованные основные средства, являющиеся предметом лизинга, учитываются по инвентарному номеру, присвоенному арендодателем.

2. Учет операций при капитальном строительстве.

2.1. Учет операций при строительстве хозяйственным способом осуществлять в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету договоров (контрактов) на капитальное строительство» (ПБУ 2/94), а также Положением по бухгалтерскому учету

долгосрочных инвестиций, утвержденным Приказом Минфина РФ № 160 (с последующими изменениями и дополнениями)

При учете работ в капительном строительстве применять первичные учетные документы, утвержденные Постановлением Госкомстата РФ от 30.10.97 № 71а (с изменениями и дополнениями), Постановлением Госкомстата России от 11.11.1999г. №100.

2.2. Соблюдать необходимые требования к содержанию и оформлению проектно-сметной документации, учета и отчетности в области капитального строительства.

Информацию о выполненных в отчетном периоде строительных и монтажных работах, работах по капитальному ремонту зданий и сооружений, других подрядных работах отражать справкой о стоимости выполненных работ и затрат - ф. № КС-3.

В стоимость выполненных работ и затрат включать стоимость строительно-монтажных работ, предусмотренных сметой, а также прочие затраты, не включаемые в единичные расценки на строительные работы и в ценники на монтажные работы (рост стоимости материалов, заработной платы, тарифов, расходов на эксплуатацию машин и механизмов; дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время; средства на выплату надбавок за разъездной характер работы; надбавки за работу на Крайнем Севере и в приравненных к нему районах; изменение условий организации строительства и т.п.).

Результаты ремонтных работ, выполняемых подрядным способом, и предусматривающими собой выполнение ремонтно-строительных работ оформлять актом о приемке выполненных работ (ф. № КС-2). Он является документом, на основании которого заполняется рассматриваемая справка о стоимости выполненных работ и затрат (ф. №КС-3).

В целях наиболее правильной квалификации произведенных расходов к форме № КС-3 дополнительно могут прилагаться различные акты произвольной формы, сметы и расшифровки объемов выполненных работ. Если эти документы не содержатся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, то они должны содержать обязательные реквизиты, установленные статьей 9 Федерального Закона РФ «О бухгалтерском учете» от 26.11.1996г. №129-ФЗ.

От ремонтных организаций принимать только те документы, которые первоначально согласованы с представителем ООО «Транснефть Финанс», отвечающим за учет ремонтных работ.

2.3. После проведения реконструкции, модернизации, ремонта объектов основных средств, специалист ООО «Транснефть Финанс» в обязательном порядке заносит в инвентарные карточки необходимую информацию в том отчетном периоде, в котором подписан акт выполненных работ.

2.4. Расходы по содержанию работников отдела капитального строительства производить за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства, и включать в инвентарную стоимость законченных строительством объектов, пропорционально выполненным СМР и давальческим материалам.

2.5. Учет капитальных вложений по договорам, заключенным ОАО «Сибнефтепровод», производить на балансовом счете 08 с пообъектным аналитическим учетом до момента завершения работ.

2.6. Аналитический учет должен обеспечивать получение данных о затратах на строительные работы, монтаж оборудования, приобретение оборудования, требующего монтажа, приобретение оборудования, не требующего монтажа, а также производственного инвентаря и инструментов, предусмотренных сметами затрат на капитальное строительство и прочие затраты по капитальным вложениям.

2.7. Затраты, накопленные до окончания строительных работ на счете «Капитальные вложения», образуют инвентарную стоимость объекта, завершенного капитальным строительством.

2.8. Косвенные расходы распределять пропорционально стоимости строительно-монтажных работ.

2.9. Затраты, приходящиеся на выполненные работы, определять прямым методом и расчетным путем.

2.10. Стоимость затрат по монтажу, выполненного хозяйственным способом, относить пропорционально стоимости оборудования.

2.11. Расходы подрядчика, связанные со строительством согласно договору на строительство, учитывать в том отчетном периоде, в котором они произведены.

Расходы по оплате труда работников, занятых на объектах капитального строительства, относить на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» в процентном отношении к общему объему заработной платы работников служб капитального строительства и капитального ремонта:

- расходов на оплату труда;
- единого социального налога, начисленного на ФОТ этих работников;
- взносов в фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на ФОТ этих работников.

2.12. При строительстве жилого дома или при участии (приобретении) долевого строительства, покупке жилья затраты формировать на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случае дальнейшей продажи части квартир отражать в учете по дебету счета 41 «Товары», при сдаче в аренду или в коммерческий найм – по дебету счета 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

3. Доходные вложения в материальные ценности.

3.1. Материальные ценности, приобретенные ОАО «Сибнефтепровод» для предоставления за плату во временное пользование, с целью получения дохода, принимать к бухгалтерскому учету по дебету счета 03 «Доходные вложения в материальные ценности» по первоначальной стоимости исходя из фактически произведенных затрат на их приобретение, включая расходы по доставке, монтажу и установке, в корреспонденции со счетом 08 «Вложения во внеоборотные активы».

3.2. По объектам жилищного фонда, которые используются организацией для извлечения дохода и учитываются на счете доходных вложений в материальные ценности, амортизация начисляется в общеустановленном порядке

Амортизацию материальных ценностей, предоставляемых во временное пользование с целью получения дохода, учитывать на счете 02 «Амортизация основных средств» обособленно.

К доходным вложениям в материальные ценности относить:

- основные средства и оборудование, сдаваемые в аренду;
- квартиры, предназначенные для сдачи в аренду;
- квартиры по договорам коммерческого найма;
- землю;

3.3. Если имущество изначально было учтено на счете 01 «Основные средства», то в дальнейшем его перевод на счет 03 «Доходные вложения в материальные ценности» не производится»

4.Учет нематериальных активов.

4.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществлять в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденного Приказом Минфина РФ от 16.10.2000г. №91н.

4.2. К нематериальным активам при принятии их к учету относить активы при одновременном выполнении условий, которые определенны п. 3 ПБУ 14/2000:

- отсутствие материально-вещественной (физической) структуры;

- возможность идентификации (выделения, отделения) организацией от другого имущества;
- использование в производстве продукции, при выполнении или оказании услуг либо для управленческих нужд организации;
- использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- организацией не предполагается последующая перепродажа данного имущества;
- способность приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем;
- Наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого актива и исключительного права у организации на результаты интеллектуальной деятельности (патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор уступки (приобретения) патента, товарного знака и т.п.;

К нематериальным активам относить объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности) :

- Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных;
- Имущественное право автора или иного правообладателя на топологии интегральных микросхем;
- Исключительное право патентообладателя на селекционные достижения.

В составе нематериальных активов учитывать также деловую репутацию организации и организационные расходы (расходы связанные с образованием юридического лица, признанные в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал организации).

4.3. Инвентарным объектом нематериальных активов считать совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора уступки прав и т.д., которые служат для выполнения самостоятельной функции в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, либо при использовании управленческих нужд организации.

4.4. Оценку нематериального актива при его приобретении осуществлять в размере фактически произведенных расходов за исключением налога на добавленную стоимость и других возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ). Не включать в фактические расходы на приобретение общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением актива.

4.5. Первоначальную стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определять исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливать исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей). При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

4.6. Начисление амортизации по нематериальным активам отражать в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся независимо от результатов финансово-хозяйственной деятельности организации.

4.7. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом, исходя из норм, рассчитанных и других ограничений сроков использования

объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ и заключаемых договоров.

4.8. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражать способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.9. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.

4.10. Если срок полезного использования нематериального актива определить невозможно, устанавливается срок полезного использования 20 лет.

4.11. Организовать отдельный учет нематериальных активов, по которым начисляется и не начисляется амортизация.

4.12. Программное обеспечение, не являющееся авторским правом учитывать на счете 97 «Расходы будущих периодов».

4.13. Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, учитывать на счете 04 "Нематериальные активы" обособленно, в соответствии с Приказом Минфина РФ от 07.05.2003 N 38н.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы принимать к бухгалтерскому учету на счете 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат, при этом дебетовать счет 04 "Нематериальные активы" в корреспонденции с кредитом счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" субсчет 8 «Выполнение НИОКР».

При списании в установленном порядке расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, на расходы по обычным видам деятельности кредитовать счет 04 "Нематериальные активы" в корреспонденции с дебетом счетов учета затрат (20 "Основное производство", 26 "Общехозяйственные расходы").

При прекращении использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списывать в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" в корреспонденции с кредитом счета 04 "Нематериальные активы".

Аналитический учет по счету 04 "Нематериальные активы" вести по видам расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, результаты которых не подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд, или по которым не получены положительные результаты, списывать с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы".

5. Учет материально-производственных запасов

Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с распределением их по видам:

- материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, работ, услуг, для осуществления капитальных вложений, а также для управленческих нужд;
- готовая продукция;

- товары.

Материально-производственные запасы принимать к бухгалтерскому учету по учетной цене, которая в зависимости от способа поступления МПЗ определяется следующим образом:

- при приобретении за плату себестоимость исчислять исходя из суммы фактических затрат организации на приобретение МПЗ за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (корме случаев, предусмотренных законодательством РФ). Подробный перечень затрат, включаемых в себестоимость МПЗ, определяется исходя из п.6 ПБУ 5/01.
- при внесении в качестве вклада в уставный капитал себестоимость исчислять исходя из денежной оценки МПЗ, согласованной с учредителями, если иное не предусмотрено законодательством;
- при получении на безвозмездной основе себестоимость исчислять исходя из рыночной стоимости МПЗ на дату оприходования;
- при приобретении МПЗ в обмен на другое имущество себестоимость определять исходя из стоимости ценностей переданных или подлежащих передаче организацией.

5.1. Учет материалов.

5.1.2. Единицей бухгалтерского учета материалов считать номенклатурный номер.

Номенклатурный номер (постоянное цифровое, буквенное или буквенно-цифровое обозначение) разрабатывать в разрезе наименований материально-производственных запасов и (или) однородных групп (видов).

Номенклатурный перечень (номенклатура) содержит следующие данные:

- технически правильное наименование (по ГОСТу, ТУ и др.);
- полную характеристику (марка, сорт, размер, единица измерения и пр.);
- номенклатурный номер

5.1.3. При отпуске материалов, в т.ч. нефти, учтенной на счете 10, в производство, реализацию, во внутреннее перемещение и ином выбытии, их оценку определять по средней себестоимости.

Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство, реализацию, внутреннее перемещение, или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска:

Д-т 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства», 91 «Прочие доходы и расходы» и т.д.

К-т 10 «Материалы», 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

На счете «Материалы» учитывать предметы с учетом перечня малоценных и быстроизнашивающихся предметов, утвержденного ОАО «АК «Транснефть», переведенных в раздел «Материалы».

При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах «Строительные материалы», «Материалы на давальческой основе для кап. строительства», «Материалы на давальческой основе для капитального ремонта» счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой, предназначенные для использования в строительстве одного инвестиционного объекта либо при капитальном ремонте одного объекта основных средств.

Среднемесячную оценку фактической себестоимости списанной нефти определять отдельно по каждому из следующих видов нефти:

- Технологическая нефть по аналитическому признаку «Нефть в трубопроводе, резервуаре…»
- «Временно вытесненная нефть».
- Нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива: по аналитическому признаку «Нефть на собственные нужды».
- Нефть выявленная в результате инвентаризации.

5.1.4 С целью учета наличия материалов, отпущенных в эксплуатацию, их учет вести в разрезе материально-ответственных лиц до составления актов на списание на забалансовом счете 012.

5.1.5. За учетную цену принимается цена поставщика. Учетная цена должна формироваться в аппарате и распределяться по филиалам ОАО «Сибнефтепровод».

Если в отгрузочных документах поставщика не выделены услуги по доставке, то данные затраты до БПТО и КО собираются по дебету счета 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материалов» и передаются филиалам с отражением по статье «транспортные услуги».

Затраты на приобретение МПЗ до БПТО и КО связаны с поставщиками материальных ценностей, поэтому полноту каждой поставки необходимо проверить согласно договору. При наличии по договору предполагаемых расходов по доставке, но не учтенных при формировании учетной цены во время принятия материальных ценностей к бухгалтерскому учету в текущем месяце эти затраты необходимо также принять к учету проводкой:

Д-т 10 «Материалы», 07 «Оборудование к установке», 19 «НДС» К-т счетов 60,76 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» по железнодорожному тарифу и оформить бухгалтерской справкой.

В следующем месяце на отклонение должна лечь лишь корректировочная сумма проводкой:

Д-т 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» К-т 60,76 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками».

В конце отчетного месяца фактические отклонения накопленные по Дебету счета 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» списывать расчетным путем в Дебет сетов 25 «Общепроизводственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 90 «Продажи», 79 «Внутрихозяйственные расчеты» пропорционально стоимости отпущенного в производство и на сторону материалов с кредита счета 10 субсчет 16 Отклонение в стоимости материалов».

Расчет отклонений:

$$\%\ \text{отклонений мат. ценностей} = \frac{\text{Остаток отклонений на начало месяца}}{\text{остаток матер. ценностей на начало отчетного месяца}} + \frac{\text{поступление отклонений в течение отчетного месяца}}{\text{поступление в течение отчетного месяца}}$$

Не позднее 9 числа месяца, следующего за отчетным, аппарат передает филиалам накопленную сумму отклонений в стоимости материалов, оборудования к установке за отчетный месяц, а так же нераспределенные отклонения предыдущего месяца. Отклонения, поступившие после 9 числа, отражаются в текущем месяце с корректировкой в последующих отчетных периодах.

Аналитический учет по счету 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» вести по группам материальных ценностей с приблизительно одинаковым уровнем этих отклонений. В месяце следующим за отчетным, остаток по счету 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» присоединять к отклонениям в стоимости вновь поступивших МПЗ и распределять пропорционально стоимости нового МПЗ, которые списываются соответственно в этом месяце и т.д.

В филиалах суммы полученных отклонений принимать к бухгалтерскому учету проводкой:

Д-т 10 субсчет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» К-т 79 «Внутрихозяйственные расчеты» и также расчетным путем на остаток материальных ценностей на конец отчетного периода списываются в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства» и т.д. пропорционально стоимости материальных ценностей отнесенных на затраты.

Транспортные расходы по перемещению давальческого сырья от БПТО и КО до УМН отражать на счет 10 субсчет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Транспортные расходы по перемещению материальных ценностей (кроме давальческих) от БПТОиКО до УМН, и других филиалов, также как перемещение всех материальных ценностей от УМН до НПС, ЛПДС (в том числе железнодорожные услуги, оказываемые сторонними организациями) считать затратами по внутреннему перемещению, а не расходами на приобретение ТМЦ, отражать по статье транспортные расходы.

Транспортные расходы сторонних организаций, поступившие после принятия материальных ценностей к учету, присоединять к объему отклонений, которые будут отнесены на счет 10 субсчет 16.

5.1.6. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции на субсчете 16 «Отклонения» к счету «Материалы», включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению материалов. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

5.1.7. Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету «Оборудование к установке», включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению материалов. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

5.1.8. Транспортно-заготовительные расходы включать в стоимость материально-производственных запасов (оборудования).

Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по кредиту счета 10 «Материалы» в договорных ценах.

Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.

5.1.9. Суммовые разницы, возникающие при приобретении материальных запасов, цены на которые указаны в условных единицах, учитывать в стоимости заготовленных материалов. Суммовые разницы, возникающие после принятия МПЗ к бухучету, включать в состав прочих расходов, доходов.

В бухгалтерском учете вести обособленный учет суммовых разниц на счетах учета товарно-материальных ценностей.

5.1.10. Расходы по содержанию отдела снабжения (других подразделений, занимающихся обеспечением предприятия товарно-материальными ценностями), складов не включать в себестоимость заготавливаемых материалов, а учитывать в составе общехозяйственных расходов.

5.1.11. Учет материалов, переданных на переработку, осуществлять по фактической себестоимости приобретения (заготовления).

5.1.12. Материалы, находящиеся в пути принимать к бухгалтерскому учету в момент поступления отчета агента и других первичных документов в филиал ООО «Транснефть Финанс» в оценке, предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости.

5.1.13. Материально - производственные запасы, не принадлежащие Организации, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимать к бухгалтерскому учету на забалансовые счета в оценке, предусмотренной в договоре.

5.1.14. Документальное оформление и учет демонтированного оборудования и материальных ценностей вести в соответствии с Положением «О порядке документального оформления и учета демонтированного оборудования и материалов»

5.1.15. Приобретенные горюче-смазочные материалы отражать на балансе по фактической себестоимости.

5.1.16. Расходы по уплате процентов по коммерческим кредитам и заемным средствам, привлеченным для приобретения материально-производственных запасов включать в их фактическую себестоимость до принятия МПЗ к бухгалтерскому учету. Проценты, уплаченные после принятия МПЗ на учет, относить к прочим расходам. При этом организуется обособленный учет процентов на счетах учета материально-производственных запасов.

5.1.17. Материально-производственные запасы, в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.

5.1.18. Учет нефти в составе материалов осуществлять в следующем порядке:

Технологическую нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет 18 «Нефть технологическая» по аналитическому признаку «Нефть в трубопроводе, резервуаре…» и отражать в бухгалтерском балансе по строке «Прочие внеоборотные активы».

Временно-вытесненную нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет 19 «Нефть временно-вытесненная».

Нефть, приобретенную на собственные нужды в качестве топлива, отражать в составе материалов на субсчете 3 «Топливо» по аналитическому признаку 300 «Нефть на собственные нужды».

Нефть, выявленную в результате инвентаризации, учитывать на счете «Материалы», субсчет 17 «Нефть, выявленная в результате инвентаризации».

Нефть, приобретенную у нефтедобывающих предприятий, предназначенную для продажи учитывать на счете 41 «Товары», субсчет 5 «Нефть от поставщиков для продажи».

Списание нефти с одного счета (субсчета, субсчета по аналитическому признаку) на другой производить на основании акта инвентаризации и (или) распоряжения по Обществу.

5.1.19. **По специальной одежде, поступившей после 01.01.2003 г. учет вести согласно следующей методике:**

Специальная одежда включает в себя непосредственно спецодежду, а также специальную обувь и предохранительные приспособления (комбинезоны, костюмы, куртки, брюки, халаты, полушубки, тулупы, различную обувь, рукавицы, очки, шлемы, противогазы, респираторы, другие виды специальной одежды).

Приобретенная спецодежда приходуется в сумме фактических затрат;

Спецодежда, полученная безвозмездно приходуется по рыночной стоимости;

Спецодежда, поступившая как вклад в уставный капитал, приходуется по согласованной учредителями оценке.

Поступившую спецодежду до передачи в производство или эксплуатацию необходимо учитывать на отдельном субсчете 20 «Специальная одежда на складе» к счету 10 «Материалы» независимо от срока полезного использования.

Спецодежда, которая не принадлежит Обществу, но находится в его пользовании или распоряжении, учитывается на забалансовом счете 012 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» по стоимости, предусмотренной договором или согласованной собственником.

Сумму отклонений, образовавшуюся при поступлении спецодежды, списывать единовременно на расходы в момент передачи в эксплуатацию независимо от срока полезного использования спецодежды.

Согласно *Нормам выдачи спецодежды, утвержденных Постановлениями Минтруда России от 25.12.97 г. № 66 и от 30.12.97 г. № 69* определяются сроки полезного использования спецодежды*:*

1. Срок использования спецодежды менее 12 месяцев.

При передаче спецодежды сотрудникам единовременно списывается ее стоимость с кредита счета 10 «Материалы» субсчет 20 «Спецодежда на складе» в дебет субсчета 21 Спецодежда в эксплуатации» с последующим списанием на счета учета затрат на производство.

2.Срок использования спецодежды более 12 месяцев.

При передаче спецодежды в производство (эксплуатацию) необходимо сделать проводку по субсчетам внутри счета 10 «Материалы» - по дебету субсчета 21 «Спецодежда в эксплуатации (амортизируемая)» и кредиту субсчета 20 «Спецодежда на складе».

Стоимость спецодежды погашается линейным способом исходя из сроков ее полезного использования, кроме стоимости спецодежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года.

К выбытию спецодежды приравнивается:

- продажа;
- безвозмездная передача;
- списание в случае морального и физического износа;
- ликвидация при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях;
- передача в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций.

Доходы и расходы, связанные со списанием, учитываются в составе прочих доходов и расходов.

Определять, что спецодежда не пригодна к использованию и подлежит списанию, должна специальная комиссия.

Недостающая спецодежда по результатам инвентаризации списывается в дебет счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей»:

- находящейся на складе – по фактической себестоимости;
- находящейся в эксплуатации (амортизируемая) – по остаточной стоимости.

После того, как фактическая себестоимость или остаточная стоимость спецодежды учтена на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» она подлежит списанию с кредита этого счета (в зависимости от конкретных причин потерь) в дебет счетов:

- учета затрат;
- учета расчетов по возмещению ущерба;
- учета финансовых результатов.

5.1.20. Стоимость специальной оснастки погашать линейным способом.

Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете «Специальная оснастка, переданная в эксплуатацию».

Спецоснастку (специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование) учитывать в составе оборотных активов.

5.1.21. Тару учитывать по фактической себестоимости

5.1.22. Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов ОАО (ЗАО, ООО) на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

5.2. Учет готовой продукции. Выпуск продукции, выполненных работ, оказанных услуг.

5.2.1. Продукцию, изготовленную для продажи или собственных нужд, прошедшую все стадии технологической обработки и сданную на склад, учитывать на счете 43 «Готовая продукция». Аналитический учет готовой продукции вести по местам хранения и отдельным наименованиям. Сдачу продукции на склад оформлять сдаточной накладной. Оценку готовой продукции на складе осуществлять по нормативной (плановой) себестоимости с выделением отклонений фактической производственной себестоимости изделий от их стоимости по учетным ценам. При списании готовой продукции на реализацию суммы отклонений фактической производственной себестоимости готовой продукции от нормативной /плановой/ относить непосредственно на счет 90 «Продажи». Общехозяйственные расходы по готовой продукции включать в ее себестоимость. Учет производства готовой продукции, выполненных работ, оказанных услуг, осуществлять с применением счета 40 «Выпуск продукции».

При изготовлении продукции на собственные нужды учитывать ее по фактической производственной себестоимости в дебет соответствующих счетов (в зависимости от дальнейшего назначения).

При реализации готовой продукции сторонним организациям и передаче филиалам ОАО использовать в качестве первичного учетного документа типовую форму № М-15 «Накладная на отпуск материалов на сторону».

5.2.2. Затраты по продукции, не прошедшей всех стадий обработки и не принятой отделом технического контроля, относить к затратам незавершенного производства. Стоимость его определять прямыми материальными затратами на незаконченные заказы.

5.2.3. Готовую продукцию в виде теплоэнергии учитывать в соответствии с «Методическими указаниями по отражению в бухгалтерском учете операций по учету и реализации теплоэнергии, вырабатываемой подразделениями ОАО «Сибнефтепровод», утвержденными 10.12.2001г.

5.2.4. Производить расчет отклонений фактической себестоимости готовой продукции, выполненных работ и услуг от нормативной (плановой) по каждому виду деятельности.

5.2.5. Отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от РМЗ в текущем месяце по материалам, использованным в прошлом месяце, отражаются на счете 10.16 «Отклонения в стоимости материалов» с одновременным списанием на затраты основного и вспомогательного производства методом «красное сторно».

5.2.6. Отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от РМЗ в текущем месяце по материалам, использованным в прошлом месяце на устранение дефектов подрядным способом, списываются на затраты вспомогательного производства (счет 23) методом «красное сторно» при условии, что работы в текущем месяце подрядчиком не выполнены. При выполнении работ (закрытии дефектов) в текущем месяце отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от РМЗ, списываются методом «красное сторно» на затраты основного производства (счет 20) по статье «ремонт».

5.2.7. Вспомогательные филиалы ТРМЗ, СТУ, ТУЦ ежемесячно производят расчет и передают в филиалы отклонения фактической себестоимости готовой продукции, выполненных работ и услуг от нормативной (плановой) по каждому виду деятельности.

5.3. Учет товаров.

5.3.1. Товары, приобретенные Организацией для продажи, учитывать по стоимости их приобретения без НДС на счете 41 «Товары». При реализации товаров, оценку приобретенных товаров производить по продажной стоимости с отдельным учетом наценок (скидок). При отсутствии на соответствующем рынке товаров сделок по однородным товарам или из-за отсутствия предложения на этом рынке таких товаров, а также при невозможности определения соответствующих цен ввиду отсутствия либо недопустимости информационных источников для определения рыночной цены, использовать метод цены последующей реализации. При невозможности определения метода цены последующей реализации использовать затратный метод, при котором рыночная цена товара определяется как сумма произведенных затрат и обычной для данной сферы деятельности прибыли.

5.3.2. При выбытии товаров (кроме квартир), в том числе нефти, учтенной на счете 41, их оценку определять по способу ЛИФО.

При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.

5.3.3. Продукты и сырье, предназначенные для изготовления готовой продукции в общепите учитывать на балансовом счете 41 «Товары» субсчет «Товары на складах».

5.3.4. Транспортные расходы, связанные с доставкой товаров, включать в их покупную стоимость согласно договору.

5.3.5. Наличие и движение отгруженной продукции (товаров), выручка от продажи которой определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете учитывать на счете 45 «Товары отгруженные».

Аналитический учет товаров отгруженных вести по отдельным видам отгруженной продукции (товаров).

5.3.6. Затраты по заготовке и доставке товаров до склада в организацию, производимые до момента их передачи в продажу, относить на расходы по продаже.

5.4. Учет затрат с применением давальческого сырья и материалов.

5.4.1.Выполнение строительно – монтажных работ с использованием материала заказчика квалифицируется как строительство с применением давальческого сырья и материалов, что должно иметь отражение в договоре подряда. При этом сметная (договорная) стоимость строительства объекта формируется из стоимости только работ, без стоимости материалов, что должно быть соответствующим образом учтено в проектно-сметной документации. В соответствии со статьей 220 ГК РФ право собственности на передаваемые в переработку материалы остается у заказчика. Отражение данной операции в учете заказчика производить следующим образом:

- Д-т 10.8 «Стройматериалы»
  Д-т 19 «НДС» субсчет по приобретенным материальным ресурсам.
  К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» - *приобретены стройматериалы*
- Д-т 10.7 «Материалы, переданные на переработку»
  К-т 10.8 «Стройматериалы»

Отражена стоимость материалов, переданных подрядчику для использования при производстве СМР, согласно акту приема –передачи, накладной.

- Д-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» субсчет «строительство объектов ОС»
  Д-т 19 «НДС» субсчет по НДС по объектам строительства-*до ввода объекта в эксплуатацию*
  К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками»

Приняты выполненные подрядчиком работы, согласно форме № КС-3 по сметной стоимости, без стоимости давальческих материалов.

- Д-т 08 «Вложения во внеоборотные активы» субсчет «строительство объектов ОС»
  К-т 10 «Материалы» субсчет материалы, переданные на переработку на сторону

- Списаны использованные при строительстве материалы, согласно представленным подрядчиком актам на списание в сопоставлении с расходом, определенным по производственным нормам.

- Д-т 19 «НДС» субсчет НДС по объектам строительства»
  К-т 68 «Расчеты по налогам и сборам» субсчет НДС

-Восстановлен НДС на стоимость давальческих материалов при списании их на стоимость объектов.

- Д-т 68 «Расчеты по налогам и сборам» субсчет НДС
  К-т 19 «НДС» субсчет НДС по объектам строительства - *возмещен НДС в общеустановленном порядке при вводе объекта в эксплуатацию.*

5.5. Учет запасных частей и агрегатов к автотранспортным средствам.

5.5.1.Учет запчастей, агрегатов к автотранспортным средствам вести на счете 10 "Материалы" в разрезе субсчетов:

1. 10-51 «Запчасти на складе» - учитываются новые запчасти, автошины;
2. 10-25 «Оборотный фонд» в разрезе аналитики: запчасти, пригодные к дальнейшему использованию без ремонта, отремонтированные запчасти и запчасти, требующие ремонта;
3. 10-26 «Металлолом» - запчасти, не пригодные к дальнейшему использованию.

5.5.2. Аналитический (складской) учет запасных частей, автошин и агрегатов вести по номенклатурным номерам.

5.5.3. Стоимость запасных частей, отпущенных со склада, относить на затраты по статье материалы и учитывать на счете 20 "Основное производство" и 23 «Вспомогательное производство».

Затраты на текущий и капитальный ремонт запасных частей организации учитывают на счете 20 "Основное производство» и 23 «Вспомогательное производство».

5.5.4. Запчасти, годные к дальнейшему использованию принимать к учету по следующей стоимости:

- годные к использованию без ремонта и отремонтированные - по текущей рыночной стоимости или учетным ценам (аналогично новым запчастям) за минусом нормы амортизации;
- требующие ремонта - по цене возможного использования, установленной комиссией;
- негодные к дальнейшему использованию - по цене металлического лома или цене их возможной продажи.

5.5.5. Отнесение к «годным» или «негодным» запчастей к автотранспортным средствам определять только по заключению комиссии из специалистов, утвержденному

главным инженером, при обязательном приложении к заключению копий паспортов, сертификатов и т.п. (при их наличии).

Приходовать отремонтированные запчасти на основании «Акта об оприходовании материальных ценностей, полученных при разборке и демонтаже зданий и сооружений», форма № М-35 с приложением к нему заключения технических специалистов.

5.5.6. Выдачу запасных частей, автошин и агрегатов со склада под отчет материально - ответственным лицам в оборотный фонд производить по требованиям - накладным типовой ф. N М-11.

При выдаче запасных частей и агрегатов со склада в оборотный фонд (материально - ответственному лицу) в бухгалтерском учете делать запись:

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»",

К-т сч. 10-51 "Запасные части и агрегаты на складе".

Оборотный фонд необходим для обеспечения оперативной замены запасных частей, автошин и агрегатов, требующих ремонта или подлежащих списанию, как пришедших в негодность.

5.5.7. Потребность в замене запасных частей, автошин и агрегатов определять комиссией с участием водителя и оформлять актом. Но если пробег автошин и агрегатов был ниже установленных норм, то его замену утверждать главным инженером, также должна быть указана причина его преждевременной замены.

5.5.8. Увеличение оборотного фонда в бухгалтерском учете производить лишь в случае пополнения его новыми запчастями, и запчастями, не требующими ремонта (если они не сданы на склад).

Уменьшение оборотного фонда производить в случаях:

- при установлении на автотранспортное средство новых запчастей, автошин или агрегатов, годных к использованию без ремонта;

- при списании с подотчетного лица пришедших в негодность запасных частей, автошин и агрегатов и сдаче их в металлолом или в утиль.

5.5.9. В бухгалтерском учете движение запасных частей и агрегатов отражать в следующем порядке:

принятие запасных частей, автошин и агрегатов к учету в подотчет материально - ответственному лицу, ответственному за использование запасных частей и агрегатов в обороте:

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»",

К-т сч. 10-51 "Запасные части и агрегаты на складе", или 60 "Расчеты с поставщиками и подрядчиками"

получены новые запасные части, автошины и агрегаты со склада или от поставщиков;

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»",

К-т сч. 91 – 4 «Прочие доходы»

приняты к учету на склад агрегаты, снятые с автомобилей, по цене возможного использования, которые не требуют ремонта (годные к использованию);

- движение агрегатов на складе в подотчете материально - ответственного лица, ответственного за использование запасных частей и агрегатов в обороте:

1) замена запасных частей и агрегатов при осуществлении капитального и текущего ремонта автомобиля:

Д-т сч. 20 "Основное производство», 23 «Вспомогательное производство»,

К-т сч. 10-51 "Запасные части и агрегаты на складе"

списана стоимость новых запасных частей и агрегатов, переданных со склада для установки на автомобиль взамен снятых запасных частей и агрегатов;

Д-т сч. 23 «Вспомогательное производство»,

К-т сч. 10-25 «Оборотный фонд»

списана стоимость новых, а также бывших в эксплуатации, но годных к

использованию без ремонта, и переданных со склада учета оборотного фонда запасных частей и агрегатов для установки на автомобиль взамен снятых запасных частей и агрегатов;

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд",

К-т сч. 91- 4 «Прочие доходы»

оприходованы запасные части, автошины и агрегаты, снятые с автомобилей для капитального (текущего) ремонта, взамен новых запасных частей, автошин и агрегатов, а также бывших в эксплуатации, но годных к использованию после ремонта (поступление запасных частей и агрегатов, снятых с автомобиля для их дальнейшего ремонта, взамен на запасные части, автошины и агрегаты, поступившие из ремонта, отражается только в карточке учета);

2) расходы по капитальному ремонту транспортного средства:

Д-т сч. 23 "Вспомогательное производство»",

К-т сч. 60 "Расчеты с поставщиками и подрядчиками"

отражены расходы по капитальному ремонту запасных частей, произведенному другой организацией;

3) списание запасных частей и агрегатов, пришедших в негодность:

Д-т сч. 23 "Вспомогательное производство»",

К-т сч. 10-25 "Оборотный фонд»"

списание стоимости запасных частей и агрегатов, учтенных в составе оборотного фонда, не учитывать в целях налогообложения;

Д-т сч. 20 «Основное производство»,

К-т сч. 23 «Вспомогательное производство»

Списаны расходы капитального ремонта транспортного средства;

Д-т сч. 10-25 "Оборотный фонд",

К-т сч. 91 -4 «Прочие доходы»

оприходованы запчасти (годные к использованию), полученные после списания агрегатов и транспортных средств;

Д-т сч. 10-26 «Металлом»,

К-т сч. 91-4 «Прочие доходы»

оприходован лом, полученный после списания, демонтажа транспортных средств и агрегатов.

5.5.10. Автомобильные шины (покрышки, камеры и ободные ленты), находящиеся на складе и в оборотном фонде (в обороте службы технической эксплуатации, шинном цехе, в запасе на автомобилях технической помощи), нормировать и учитывать как оборотные средства. Шины, поступающие на предприятие с автомобилем (на колесах и в запасе при транспортном средстве), включать в его первоначальную стоимость и учитывать в составе основных средств. Списание полной стоимости автошин на себестоимость продукции производить в момент передачи их в эксплуатацию, с учетом пробега использованных шин, согласно установленных в филиалах ОАО «Сибнефтепровод» нормам.

6.Учет финансовых вложений.

6.1. Для отражения операций по учету финансовых вложений руководствоваться Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденного приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. № 126н.

К финансовым вложениям относить инвестиции организации в государственные и муниципальные ценные бумаги, в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя), и иные ценные бумаги других организаций, в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ), а так же предоставленные другим организациям займы.

6.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:

- акцию;
- пай;
- облигацию;
- вексель;
- сертификат;
- варрант;
- предоставленный займ;
- депозитный вклад;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
- Вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод).

В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:

- по облигациям, приобретаемым в документарной форме – облигация,
- в бездокументарной форме – серия, транш (при наличии данных).

6.3.Финансовые вложения принимать к учету в сумме фактических затрат, в том числе: суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу ценных бумаг, суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением ценных бумаг, вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, с участием которых приобретены ценные бумаги, расходы на уплату займов, использованных на приобретение ценных бумаг до принятия их к учету, суммовые разницы иные расходы, связанные с приобретением ценных бумаг.

Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений, а также налог на добавленную стоимость и иные невозмещаемые налоги (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Дополнительные затраты на приобретение ценных бумаг (затраты, осуществляемые помимо сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) полностью признаются в составе первоначальной стоимости.

Датой начисления дохода по ОГВЗ считать момент поступления купонного дохода на расчетный счет ОАО «Сибнефтепровод»

6.4. Финансовые вложения, внесенные в счет вклада в уставный капитал, отражать в оценке, определенной по договоренности учредителей.

6.5. Финансовые вложения, полученные безвозмездно, таких как ценные бумаги, отражать по рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, а в случае отсутствия – по номинальной стоимости.

6.6. Финансовые вложения, полученные по договору мены - по рыночной стоимости обмениваемого имущества.

Финансовые вложения, приобретенные в иностранной валюте определять в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка РФ, действующему на дату принятия их к бухгалтерскому учету.

Ценные бумаги, не принадлежащие организации на праве собственности, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении, принимать в оценке, предусмотренной в договоре. Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально.

6.7. По долговым ценным бумагам разницу между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно по мере начисления причитающегося по ним дохода относить на финансовые результаты организации по окончании срока их обращения.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в

течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода относить на финансовые результаты.

6.8. Объекты финансовых вложений (кроме займов), не оплаченные полностью, показывать в активе бухгалтерского баланса в полной сумме фактических затрат их приобретения по договору с отнесением непогашенной суммы по статье кредиторов в пассиве бухгалтерского баланса в случаях, когда к инвестору перешли права на объект. В остальных случаях суммы, внесенные в счет подлежащих приобретению объектов финансовых вложений, показывать в активе бухгалтерского баланса по статье дебиторов.

6.9. Создавать резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, в случае, если проверка на обесценение таких финансовых вложений подтверждает устойчивое существенное снижение их стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется за счет финансовых результатов ОАО (ЗАО, ООО) на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений.

Проверку под обесценение финансовых вложений осуществлять на конец отчетного периода.

Передача сведений об акциях других организаций, которые принадлежат ОАО и обращаются на фондовой бирже, котировка которых регулярно публикуется, возложить на отдел управления собственностью, финансовый отдел.

6.10. Оформление первичных документов и бухгалтерский учет по операциям с ценными бумагами производить в соответствии с действующим законодательством, нормативно-инструктивными документами.

Бухгалтерский учет векселей, применяемых при расчетах между организациями за поставленные товары (продукцию), выполненные работы и оказанные услуги, осуществлять в соответствии с Письмом Минфина РФ «О порядке отражения в бухгалтерском учете и отчетности операций с векселями, применяемыми при расчетах организациями за поставку товаров, выполненные работы и оказанные услуги» от 31 октября 1994 г. №142 и дополнениями к нему от 16 июля 1996г. №62, ПБУ 15/01.

6.11. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

6.12. Проверку на обесценение финансовых вложений производить один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

6.13. В бухгалтерской отчетности финансовые вложения представлять с подразделением в зависимости от срока погашения на краткосрочные и долгосрочные.

Перевод долгосрочных вложений в краткосрочные осуществлять в момент, когда по условиям договора и условиям выпуска до погашения финансового вложения остается 365 дней. Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

7. Учет кассовых операций, расчетов с подотчетными лицами, расчетных счетов.

7.1. Ведение кассовых операций производить в соответствии с «Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации», утвержденным Советом Директоров Центрального Банка РФ от 22.09.93 № 40 и Положением о правилах организации наличного денежного обращения на территории Российской Федерации, утвержденным Советом Директоров Банка России 19.12.1997г. с последующими изменениями и дополнениями.

7.2. Финансовому отделу согласовать с банком лимит наличных денег, которые могут храниться в кассе, также оформление разрешения на расходование наличных денег из выручки, поступающей в кассу ОАО и получить решения в учреждениях банков.

7.3. Выдавать наличные денежные средства под отчет на расходы, связанные со служебными командировками в пределах сумм, причитающихся командированному на эти цели в соответствии с приказами о командировании,

7.4. Выдавать наличные денежные средства на представительские расходы в соответствии с приказом по ОАО.

7.5. При определении срока сдачи авансового отчета по загранкомандировке следует руководствоваться Инструкцией Минфина СССР, Госкомтруда СССР и ВЦСПС от 07.04.1988 г. №62 «О служебных командировках в пределах СССР».

В случае участия работника в конференции, симпозиуме и т.п. за рубежом прилагать к отчету о командировке мероприятия, копию доклада (если таковой был сделан).

7.6. В случае направления в командировку работников для выполнения работ по договору подряда, суммы командировочных расходов, выплаченные работникам, направленным для выполнения работ по такому договору, включая суточные по нормам, проезд и проживание при наличии подтверждающих документов, в целях налогообложения не включать в совокупный годовой доход.

7.7. Подотчетные суммы, выданные на хозяйственные нужды, должны быть возвращены в течение 15 дней со дня их получения.

Порядок отражения подотчетных сумм, не возвращенных работниками в установленные сроки:

Д-т 71 «Расчеты с подотчетными лицами» К-т 50 «Касса» – *выданы подотчетному лицу денежные средства на командировочные расходы, хознужды;*

Д-т 94 «Недостачи потери от порчи ценностей» К-т 71 «Расчеты с подотчетными лицами» – *списана подотчетная сумма, своевременно не возвращенная работником;*

Д-т 70 «Расчеты по оплате труда», 50 «Касса» К-т 94 «Недостачи потери от порчи ценностей» – *удержана (возвращена) своевременно не возвращенная сумма подотчета.*

7.8. Находящиеся в кассе организации бланки пластиковых карт на ГСМ, почтовые и вексельные марки, оплаченные авиабилеты, марки государственной пошлины и другие денежные документы учитывать на субсчете 50-2 «Денежные документы» счета 50 «Касса» в сумме фактических затрат на их приобретение. Учет этих операций вести отдельно от операций по денежным средствам.

Учет поступления и выбытия денежных документов оформлять приходными и расходными накладными. Регистрировать приходные и расходные накладные в журнале регистрации приходных и расходных кассовых документов (ф. КО-3, код 0310003). Аналитический учет денежных документов вести по их видам.

Регистрацию денежных документов производить сначала года.

7.9. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

8. Учет доходов.

8.1. Доходами от обычных видов деятельности признавать поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ), а также выручку от продажи продукции и товаров при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются ОАО «Сибнефтепровод» систематически (постоянно).

Все остальные доходы признавать прочими доходами.

8.2. Факт оказания услуг (отгрузки покупателю продукции, товаров, выполнения работ) подтверждать соответствующими документами (счет-фактура, накладная на отпуск, акт о приемке выполненных работ, оказанных услуг).

8.3. Признание выручки

8.3.1. Выручку признавать в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

а) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

8.3.2. ОАО имеет право на получение выручки, исходя из условий договоров, контрактов, соглашений и т.п.

8.3.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в Приложении № 5. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться.

Сумму выручки определять в денежном выражении, исходя договорных тарифов по участкам «Повховская – точка врезки 39,836 км», «Ватьеган-Апрельская», тарифов на перевалку по ЛПДС «Конда», ЛПДС «Апрельская», утвержденных ФЭК по тарифам, определяемым договором Подряда на транспортировку нефти, хранение нефти с ОАО «АК «Транснефть».

Оказанную ОАО услугу (выполненную работу) принимать заказчиком в соответствии с актом выполненных работ (оказанных услуг).

8.3.4. Признать выручкой также доходы в сумме дебиторской задолженности покупателя при предоставлении ему коммерческого кредита (отсрочки оплаты по договору).

8.3.5. При договоре мены выручку от реализации продукции (работ, услуг) отражать в бухгалтерском учете ОАО, выступающего по договору в качестве покупателя. Одновременно после исполнения обязательств передавать соответствующие товары обеими сторонами.

Датой реализации считать также закрытие договорных отношений на основании договора об отступном (в том числе и с применением векселей), договора новации, переуступки права требования путем заключения договора цессии или на иных основаниях передачи права требования.

8.3.6. В случае реализации товаров по договорам комиссии или поручения (кроме розничной торговли, общественного питания и аукционной торговли) с участием в расчетах в бухгалтерском учете комитента (доверителя) выручку от реализации товаров отражать по времени получения извещения комиссионера или поверенного об отгрузке товаров покупателю (заказчику).

При этом время получения извещения не должно превышать разумный срок прохождения таких документов.

8.4. По хозяйственным операциям, в ходе которых не меняется право собственности ОАО «Сибнефтепровод», расчеты производить через счет 79 «Внутрихозяйственные расчеты» минуя счета продаж.

8.5. Операции в бухгалтерском учете отражать согласно условиям заключенных договоров на оказание услуг (продажу продукции, работ, товаров, выполнения работ) на момент перехода права владения, т.е. отражать в том периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

8.6. Доходы по транспортировке, хранению, наливу, реализации и перевалке нефти в ОАО «Сибнефтепровод» производить в централизованном порядке.

8.7. Признание аренды предметом деятельности производится в соответствии с правилом существенности. Существенной является операция по оказанию услуг по аренде более двух раз, при этом в бухгалтерском учете арендодателя делаются следующие проводки:

Д-т 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» К-т 90.1 «Выручка»- *отражается сумма арендной платы, причитающаяся к получению;*

Д-т 90.3 «НДС» К-т 68.3 «НДС» - *отражен НДС от сумм продажи;*

Д-т 90.2 «Себестоимость продаж» К-т 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы» и др. - *списываются затраты по содержанию основных средств, переданных в аренду;*

Д-т 51 «Расчетный счет» К-т счет 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» - *погашена задолженность арендатором;*

8.8. К прочим доходам относить доходы, получаемые ОАО от продажи имущества (кроме имущества, приобретенного для перепродажи), предоставления за плату во временное пользование и временное владение активов, прав, возникающих от патентов на изобретения, и других видов интеллектуальной собственности (в случае их несущественности), и от участия в уставных капиталах дочерних обществ, зависимых и других организаций.

Аренду, не соответствующую критериям, согласно которым они классифицируются как предмет деятельности, то в этом случае доходы и расходы организации арендодателя по сдаче основных средств в аренду учитывать на счете 91.3 «Прочие доходы».

Доходы от сдачи имущества в аренду, доходы в виде лицензионных платежей (включая роялти) за пользование объектами интеллектуальной собственности, иные аналогичные доходы отражать по дате актов приемки-передачи оказанных услуг. В случае если договором не предусмотрено ежемесячное (ежеквартальное) составление актов приемки-передачи оказанных услуг, отражать указанные доходы в соответствии с условиями договора в сумме, причитающейся к оплате за отчетный период, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

В составе прочих доходов учитывать реализацию сторонних путевок.

8.9. К прочим доходам относить признанные или оплаченные доходы в виде штрафов, пеней, неустоек за нарушение условий договоров, активов, полученных безвозмездно, прибыли прошлых лет, выявленных в отчетном году, списанной кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности (списание производить по приказу руководителя), курсовые разницы, суммы дооценки активов, прочие доходы, в том числе в виде средств централизованного фонда Компании.

8.10. Дату признания дохода в виде поступлений целевого финансирования определять как дату отпуска на цели деятельности организации материально-производственных запасов, приобретенных за счет целевых средств; начислении амортизации по имуществу, приобретенному за счет указанных средств; завершении и сдаче научно-исследовательских работ и пр.).

8.11. Дату признания прочих расходов определять в следующем порядке:

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организации убытков признаются в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании или они признаны должником;

- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой срок исковой давности истек признаются в отчетном периоде, в котором срок исковой давности истек;

- суммы дооценки активов признаются в отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую произведена переоценка;

- иные поступления - по мере образования (выявления).

Порядок отражения в бухгалтерском учете активов (кроме основных средств, МПЗ), полученных безвозмездно:

Д-т 50 «Касса», 51 «Расчетный счет» К-т 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» - *получены безвозмездно активы*

Д-т76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» К-т 91.4 «Прочие доходы» - *отражен доход.*

8.12. В бухгалтерском учете прочие доходы и расходы показывать развернуто. В отчете о прибылях и убытках за минусом расходов показывать следующие прочие доходы:

- Прибыль от передачи имущества в счет вкладов по договору простого товарищества;
- Доход от списания основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, продукции, товаров;
- Доход от участия в уставных капиталах других организаций;

8.14. Аналитический учет расчетов по доходам по видам тарифов осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).

8.15. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.

9. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета.

9.1. Расходами по обычному виду деятельности признавать расходы, связанные с оказанием услуг (выполнением работ), а также продажей продукции и товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Все остальные расходы признавать прочими расходами.

Учет затрат на производство продукции (работ, услуг) вести в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организаций» ПБУ 10/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.99 № 33н.

9.2. Затраты подлежат включению в себестоимость того периода, к которому они относятся, независимо от времени их оплаты.

9.3. Аналитический учет вести по видам затрат и видам выпускаемой продукции (выполнения работ, оказания услуг), который определен рабочим планом счетов финансово-хозяйственной деятельности, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и инструкцией по его применению, утвержденных Минфином РФ от 31.10.2000 №94н, а также соответствующими письмами и приказами Минфина РФ.

9.4. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в себестоимости проданных товаров, работ, услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного года, связанные с продажей продукции, работ, услуг, издержки обращения по торговой и посреднической деятельности, в том числе отчисления на НИОКР.

9.5. Затраты, касающиеся транспорта, хранения, налива, реализации, перевалки нефти и содержание трубопроводов учитывать в филиалах, с ежемесячной централизацией в разрезе по элементам затрат.

Учет услуг по перевалке нефти вести поэлементно согласно плановой себестоимости (по специальному тарифу) в пересчете на фактический объем. Изменение плановой себестоимости производить только при изменении тарифа на перевалку. Расходы по перекачке нефти уменьшать на плановые расходы по перевалке нефти постатейно. Ежемесячную сумму расходов филиалы должны передавать по авизо в аппарат ОАО «Сибнефтепровод» до 20 числа месяца следующего за отчетным.

9.6. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражать на счете «Расходы будущих периодов». Списывать равномерно в течение периода, к которому относятся указанные затраты по принадлежности на себестоимость продукции (работ, услуг) или иные источники, начиная с месяца принятия к учету. Причем в первый месяц расходы списывать исходя из общего количества календарных дней в месяце, за исключением расходов, поименованных в пункте 9.7.1.

9.7.1. Равномерно в течение срока действия договора и пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде признаются расходы по обязательному и добровольному страхованию, по которым одновременно выполняются два условия:

1. уплата страхового взноса произведена разовым платежом;
2. договор заключен на срок более одного отчетного периода (месяца).

К таким расходам относятся затраты по договорам добровольного страхования транспортных средств (КАСКО) и обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхования служебных собак и пр.

Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.

Начисление страховых платежей производить равномерно в течение действия договора страхования вне зависимости от оплаты.

Предварительно оплаченные расходы на периодическую печать (газеты, журналы) учитывать на счете 60 субсчет «Авансы выданные» (п.3 ПБУ 10/99):

Д-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» К-т51 «Расчетный счет» – *оплачены расходы на периодические издания;*

Д-т 26 «Общехозяйственные расходы» К-т 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» - *затраты на периодическую печать отнесены в периоде их возникновения*.

9.7. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также лицензий учитывать на счете «Расходы будущих периодов» и равномерно списывать независимо от результатов деятельности исходя из срока полезного использования на программные продукты, определенного в соответствии с регламентом «Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами», на лицензии – согласно сроку их действия.

9.8. Использование средств на представительские расходы производить согласно приказу о представительских расходах в пределах утвержденной сметы.

9.9. Вести раздельный учет представительских расходов, расходов на рекламу и на подготовку и переподготовку кадров по нормам и сверх норм, установленных действующим законодательством.

9.10. Фактические затраты по обучению в Тюменском учебном центре распределять между сторонними организациями и филиалами ОАО «Сибнефтепровод» пропорционально количеству окончивших обучение в человеко-часах за месяц.

Фактические затраты по услугам общежития УЭСО для учащихся ТУЦ распределять между сторонними организациями и филиалам ОАО «Сибнефтепровод» пропорционально заполняемости общежития ТУЦ в человеко-днях.

9.11. К затратам основного производства (в УМН и подразделениях – счет 20, в аппарате – счет 26) относить расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи); расходы, связанные с содержанием помещений и инвентаря здравпунктов, находящихся непосредственно на территории предприятия.

Передачу затрат филиалам ОАО «Сибнефтепровод» по проживанию в гостинице «Шаим» (филиал УЭСО) осуществлять по стоимости, указанной в прейскуранте.

9.12. Затраты по объектам непроизводственной сферы, кроме расходов, поименованных в пункте 9.11, отражать на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства». Затраты по содержанию магазинов, овощехранилищ, оборудования столовых, обслуживаемых другими юридическими лицами считать безвозмездно оказываемыми услугами и отражать на счете 91 «Прочие доходы и расходы»» с начислением налога на добавленную стоимость.

Сумму возмещаемых и невозмещаемых расходов по объектам общепита, расходов по объектам социальной сферы не приносящих доходов не отражать на счете 90 «Продажи».

9.13. Полуфабрикаты собственного производства, которые используются в дальнейшем производственном процессе (при полном цикле производства), учитывать обособленно на счете 21 «Полуфабрикаты собственного производства». Аналитический учет полуфабрикатов вести по местам хранения и отдельным наименованиям.

Изготовленные полуфабрикаты отражаются в бухгалтерском учете по дебету счета 21 «Полуфабрикаты собственного производства» и кредиту счета 20 «Основное производство» по прямым материальным затратам на основании норм расхода.

Стоимость полуфабрикатов, использованных в производстве, переданных в дальнейшую переработку, списывать со счета 21 «Полуфабрикаты собственного производства» в дебет счета 20 «Основное производство».

9.14. Управленческие расходы списывать непосредственно в дебет счета 90 «Продажи».

9.15. Затраты по устранению дефектов собственными силами учитывать согласно методике формирования затрат на устранение дефектов.

Затраты на устранение дефектов собственными силами учитывать обособленно на счете 23 «Вспомогательное производство» субсчет «Капремонт, выполненный хозяйственным способом».

9.16. К прочим расходам (счет 91) относить суммы сбора авиакомпанией (железной дорогой) за сданный авиабилет (ж/д билет).

9.17. Обеспечить обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемых и не учитываемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

9.18. Расходы, осуществляемые филиалом службы безопасности отражать в филиале на счете 23 «Вспомогательное производство». Затраты филиалом службы безопасности формируются по элементам затрат по следующим направлениям:

- расходы по охране промышленных объектов;
- расходы по охране непромышленных объектов;
- расходы по охране законсервированных объектов;
- расходы по обслуживанию филиала УЭСО.

В конце месяца авизо передается в УЭСО, Нижневартовское УМН и аппарат ОАО «СНП».

Затраты филиалов по содержанию помещений, оказанию автотранспортных услуг, предоставляемых в пользование филиалу службы безопасности, отражаются по соответствующим статьям затрат в филиалах, без передачи их филиалу службы безопасности.

Затраты по проживанию в общежитиях ОАО «Сибнефтепровод» работников подвижных групп, работающих вахтовым методом, командированных работников службы безопасности передавать филиалу Служба безопасности на основании авизо.

Учет затрат по эксплуатации технологического транспорта филиалов (включая расходы на оплату труда работников здравпунктов) ведется на счете 23 «Вспомогательные производства», и ежемесячно закрывается в дебет счета 20 «Основное производство».

Филиал СТУ передает затраты по транспортным услугам филиалу службы безопасности.

9.19. Управленческие расходы эксплуатации социальными объектами осуществлять в аппарате на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства»

9.20. Незавершенное производство оценивать по прямым затратам.

9.21. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной как плановое значение среднемесячного фонда оплаты труда Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов, расходов на обязательное пенсионное страхование, идущее на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, взносов в фонд социального страхования от несчастных случаев. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

В конце года излишне начисленные суммы резерва на выплату вознаграждения по итогам года переносить на следующий год в случае, если выплата вознаграждения будет производиться в следующем году (январе, феврале, марте…). После выплаты вознаграждения резерв сторнировать.

9.23. Резерв на оплату отпусков не создавать.

9.24. Начислять резерв сомнительных долгов - по данным проведенной инвентаризации.

Резерв сомнительных долгов начислять по каждой дебиторской задолженности, нереальной для взыскания на основании данных проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности. Резерв создавать на дату составления годовой бухгалтерской отчетности.

Резерв сомнительных догов присоединять к прибыли отчетного года, если по итогам инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной в конце года можно создать резерв в сумме меньшей, чем остаток неизрасходованного резерва (к прибыли присоединяется разница между остатками резерва и той суммой, на которую можно создать резерв по итогам инвентаризации).

9.25. Учет затрат на производство в разрезе аналитики группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

- Материальные затраты;
- Затраты на оплату труда;
- Единый социальный налог;
- Амортизация;
- Прочие затраты (в том числе расходы на энергию и налоги, входящие в себестоимость).

9.26. Затраты по содержанию БПТО и КО собираются на счете 23 «Вспомогательное производство» по элементам затрат. Фактические затраты ежемесячно распределяются пропорционально стоимости товарно-материальных ценностей реализованных на сторону со списанием на счет 90 «Продажи» и перераспределенных в Обществе с передачей в конце месяца в Управление БУиО по счету 79 . «Внутрихозяйственные расходы» по элементам затрат.

Затраты по отправке готовой продукции ТРМЗ железнодорожным транспортом передавать по извещению в ТРМЗ.

Затраты по доставке железнодорожным и автотранспортом реализованных товарно-материальных ценностей Покупателям передавать по извещению в Управление БУиО.

9.27. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать как минимум в следующих разрезах:

- объекты калькулирования – виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

9.28. Основные принципы учета и распределения затрат.

9.28.1.« Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20):

9.28.1.1. Прямыми затратами на основное производство, являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид услуг, работ, продукции, тарифов) независимо от вида расходов (за исключением расходов, связанных с управлением и обслуживанием основного производства). При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты считать косвенными производственными расходами и учитывать на балансовом счете 20 «Основное производство» обособленно с дальнейшим распределением между объектами калькулирования.

9.28.1.2. К прямым затратам в том числе относятся:

- Материальные затраты (материалы и электроэнергия покупные);
- Оплата труда с начислениями основного персонала;
- Охрана труда (спецодежда, молоко и пр.) основного персонала;
- Амортизация основных средств;
- Прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

9.28.1.3. Учет и распределение прямых затрат осуществлять следующим образом: Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. «напрямую».

9.28.1.4. Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности (услуг, работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

9.28.1.5. При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.

9.28.2. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23):

9.28.2.1 Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим образом:

9.28.2.1.1. Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.

9.28.2.1.2. Базой для распределения затрат является объем оказанных службами вспомогательного производства услуг (работ, продукции), например:

- затраты котельной распределяются пропорционально Гкал,
- затраты автотранспортной службы пропорционально отработанным машино-часам (ткм).

Либо - при отсутствии возможности распределения согласно объемам – прямые затраты основного производства, которые были непосредственно напрямую отнесены на объект калькулирования.

9.28.2.2. Учет и распределение косвенных расходов вспомогательного производства осуществлять следующим образом:

9.28.2.2.1. Учет косвенных (общепроизводственных) расходов осуществлять на соответствующем субсчете счета 25.

9.28.2.2.2. Распределение косвенных (общепроизводственных) расходов осуществлять пропорционально прямым затратам вспомогательных производств.

9.28.2.3. Учет и распределение затрат вспомогательного производства на капитальный ремонт основных средств осуществлять следующим образом:

9.28.2.3.1. Все затраты на капитальный ремонт, выполненные вспомогательными структурными подразделениями Общества (к таким подразделениям относятся ЦРС, СУПЛАВ и др.) относить на отдельный субсчет/отдельную аналитическую позицию счета 23.

9.28.2.3.2. Распределение затрат на капитальный ремонт со счета 23 на счета 20,23,25,26,29 осуществлять в зависимости от направления деятельности и места возникновения затрат – т.е. на балансе какого структурного подразделения числятся основные средства, на которых производился капитальный ремонт.

9.28.2.3.3. При оказании услуг (работ) на сторону закрытие субсчета/отдельной аналитической позиции счета 23 по учету затрат на капитальный ремонт осуществлять на счет 90 «Продажи».

9.28.2.3.4. При списании затрат со счета 23 обеспечить их учет на счетах 20,29 в разрезе элементов.

9.28.3. Основные принципы учета и распределения общехозяйственных и общепроизводственных расходов (счета 25 и 26):

9.28.3.1. К общепроизводственным расходам относить расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, включая текущие ремонты, произведенные силами сторонних организаций, капитальные ремонты, произведенные подрядным способом, затраты на содержание аппарата управления структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.) и другие аналогичного характера. Учет осуществлять на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

9.28.3.2. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления предприятия и его филиалов и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

9.28.3.3. Распределение общепроизводственных расходов, кроме затрат на капитальный ремонт подрядным способом, осуществлять следующим образом:

Затраты по содержанию аппарата управления структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.) и его филиалов, по которым имеется возможность однозначного отнесения к определенному объекту калькулирования (виду работ, услуг, продукции, тарифов), относить непосредственно на данный объект калькулирования, т.е. напрямую.

Затраты по общепроизводственным расходам, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально размеру выручки, полученной от продажи продукции (товаров, работ, услуг) на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющие единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

9.28.3.4. Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».

Общехозяйственные расходы по вспомогательным филиалам ТРМЗ осуществлять пропорционально величине затрат по каждому виду деятельности (оказание услуг, выпуск продукции и т.д.).

9.28.3.5. Распределение затрат на капитальный ремонт со счета 25 на счета 20,23,25,26,29 осуществлять в зависимости от направления деятельности и места возникновения затрат – т.е. на балансе какого структурного подразделения числятся основные средства, на которых производился капитальный ремонт.

9.28.4. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29).

9.28.4.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.

9.28.4.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все производственные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид услуг (работ, продукции), оказываемых (выполняемых, производимых) данными производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид услуг (работ, продукции) данные расходы учитывать на 29 балансовом счете обособленно с дальнейшим их распределением.

9.28.4.3. В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:

- оплату труда и отчисления на социальные нужды персонала управления объектом социальной сферы;
- амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общехозяйственного назначения;
- арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;
- другие аналогичные по назначению расходы.

9.28.4.4. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:

- Если возможно определить конкретный вид услуг (работ, продукции), с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид услуг (работ, продукции).
- При отсутствии такой возможности распределение между видами услуг (работ, продукции) осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды услуг (работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

9.29. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности.

9.30. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать в следующих разрезах:

- объекты калькулирования – виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

9.31. При оказании услуг в части затрат на транспорт нефти между филиалами: Тюменское УМН, Тобольское УМН, Ишимское УМН, Урайское УМН, Сургутское УМН, Н-Вартовское УМН, Н-Юганское УМН, Ноябрьское УМН, СУПЛАВ, СБ, затраты учитывать поэлементно на 20,23,26 счетах филиала, понесшего расходы и аналогичным филиалам не передавать.

9.32. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате), включаются в расходы по обычным видам деятельности.

10. Учет валютных операций.

10.1. Для отражения операций в иностранной валюте, руководствоваться Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2000, утвержденного приказом Минфина РФ от 10.01.2000 №2н.

10.2. Остатки средств по валютным счетам, ценные бумаги, дебиторскую и кредиторскую задолженность в иностранных валютах отражать в рублях в суммах, определяемых по курсу ЦБ РФ. Образуемые при этом курсовые разницы отражать как прочие доходы или расходы.

Курсовая разница, связанная с формированием уставного капитала организации, подлежит отнесению на ее добавочный капитал.

10.3. Курсовые разницы по облигациям внутреннего государственного валютного займа, начисленные в предыдущие периоды, подлежат списанию на счет прибылей и убытков при реализации, передаче, погашении и прочем выбытии этих облигаций.

В текущем периоде курсовые разницы по облигациям внутреннего валютного займа не начислять.

10.4. При заключении договоров с иностранными партнерами на закупку импортного оборудования (приобретения товаров, работ, услуг) руководствоваться Инструкцией ЦБ РФ от 15.06.2004г. №117-И, Положением ЦБ РФ от 01.06.2004г. № 258-П и другими законодательными и нормативными документами.

10.5. Доходы, начисленные в иностранной валюте пересчитывать в рубли по курсу ЦБ РФ на дату начисления дохода.

Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.

10.6. Стоимость основных средств, нематериальных активов, материально-производственных запасов и других активов и пассивов принимать в оценке в рублях по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции в иностранной валюте, результатом которой стало принятие имущества и обязательств к бухгалтерскому учету по праву собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления или договора аренды.

10.7. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации, средств на счетах в кредитных организациях, денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, остатков средств целевого финансирования, полученных из бюджета или иностранных источников в рамках технической или иной помощи Р Ф, в соответствии с заключенными соглашениями (договорами), выраженной в иностранной валюте , в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности.

Пересчет стоимости указанных активов на другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

11. Учет операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом.

11.1. Учет операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом осуществлять в соответствии с «Указаниями по отражению в бухгалтерском учете операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом», утвержденными Приказом МФ РФ от 28.11.2001г. года № 97Н

12. Учет операций по внешнеэкономическим договорам.

12.1. Все изменения и дополнения к внешнеэкономическим договорам в установленном законодательством порядке регистрировать в уполномоченных банках всех участников сделки.

12.2. При наличии по внешнеэкономическим контракте (договоре) условия, предусматривающего перечисление валюты от нерезидента напрямую к каждому соисполнителю, минуя валютный счет основного контрактодержателя, в местных органах валютного контроля в обязательном порядке получается разрешение Центрального банка России или Министерства внешнеэкономических связей и торговли РФ на проведение подобной валютной операции по каждому договору. Ответственным по контролю за законностью совершения внешнеэкономических сделок и правильностью оформления соответствующих документов, включая получение указанных разрешений (лицензий) является юридический отдел.

13. Учет кредитов и займов.

13.1. Заемные средства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, до истечения этого срока учитывать в составе долгосрочной

задолженности. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную осуществлять в момент когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней:

Д-т 51 «Расчетный счет», 10 «Материалы» К-т 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – *отражен долгосрочный заем*

Д-т 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» К-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – *переведена задолженность из долгосрочной в краткосрочную до истечения 365 дней до момента возврата*;

Д-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» К-т 51 «Расчетный счет» – *возврат займа.*

13.2 Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов включать в состав прочих расходов в том отчетном периоде в котором они были произведены.

13.3. Затраты по полученным займам и кредитам признавать расходами того периода, в котором они произведены, и относить к прочим расходам, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

13.4. Задолженность по полученным займам и кредитам показывать с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров:

Д-т 51 «Расчетный счет», 10 К-т 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам», 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – *отражен полученный кредит*

Д-т 91 «Прочие расходы» К-т 66, 67 – *отражены расходы по уплате процентов*

Д-т 66,67 Кт-т 51 – *оплата основного долга и причитающихся процентов.*

13.5. Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражать в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

13.6. Обязательства по полученным кредитам и займам учитывать с учетом процентов, причитающимися к уплате за отчетный период в соответствии с заключенными договорами и представленными расчетами кредитных организаций.

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

14.1. Информация о расходах по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам отражать в бухгалтерском учете в качестве вложений во внеоборотные активы.

Аналитический учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам вести обособленно по видам работ, договорам (заказам).

14.2. Единицей бухгалтерского учета расходов по научно- исследовательским, опытно- конструкторским и технологическим работам является инвентарный объект.

14.3. Расходы по научно- исследовательским, опытно- конструкторским и технологическим работам признавать в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- Сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- Имеется документальное подтверждение выполнения работ (Акт приемки выполненных работ и т.п.);
- Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- Использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы организации, связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, признаются прочими расходами отчетного периода.

Признаются прочими расходами отчетного периода также расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительного результата.

14.4. Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд организаций.

14.4 Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.

14.5. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР) согласно Приложению № 6.

15. Порядок распределения прибыли.

15.1. В бухгалтерском балансе финансовый результат отчетного периода отражать как нераспределенную прибыль (непокрытый убыток), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом, причитающихся за счет прибыли установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции , предусмотренные действующим законодательством.

15.2. Нераспределенную прибыль использовать в качестве финансового обеспечения производственного развития предприятия, на выплату дивидендов, согласно решению Совета директоров.

16. Учет государственной помощи.

16.1. Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету при выполнении условий, отраженных в п.5 ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного приказом от 16.10.2000г. № 92н.

16.2. Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

17 События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности.

17.1. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

Раздел3. Способы ведения учета для целей налогообложения.

Подраздел 1. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по

налогу на прибыль

Налоговый учет осуществлять ООО «Транснефть Финанс».

Распределить обязанности, связанные с составлением налоговых регистров, между структурными подразделениями Общества и ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006 №51/ТНФ-06.

Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль (приложение № 3. к приказу).

Изменение и дополнение утвержденных форм регистров налогового учета и справок, а также ввод новых регистров и справок в соответствии с потребностями Общества и нормами законодательства РФ о налогах и сборах осуществлять по предложениям структурных подразделений Общества и ООО «Транснефть Финанс» распоряжением руководства Общества.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в ООО «Транснефть Финанс» в сроки, указанные в договоре возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006г № 51 ТНФ-06, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета, бухгалтерские и иные справки подписывать лицам, в обязанности которых входит их составление, а также руководителям или заместителям руководителей соответствующих департаментов, отделов и служб Общества и ООО «Транснефть Финанс».

1.Налоговый учет основных средств

1.1.Состав основных средств

В составе основных средств отражать объекты, принимаемые в качестве объектов основных средств к бухгалтерскому учету, за исключением:

- объектов, не используемых для извлечения дохода;
- земельных участков и иных объектов природопользования;
- объектов, приобретенных с использованием бюджетных ассигнований и иных аналогичных средств (в части стоимости, приходящейся на величину этих средств);
- объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов;
- приобретенных изданий (книги, брошюры и иные подобные объекты), произведений искусства; библиотечный фонд. При этом стоимость приобретенных изданий и иных подобных объектов, кроме произведений искусства, включаются в состав внереализационных расходов, связанных с производством и реализацией, в полной сумме в момент приобретения указанных объектов.
- объектов, первоначальная стоимость которых (сформированная по правилам налогового учета) составляет до десяти тысяч рублей включительно. Стоимость такого имущества включается в состав материальных расходов, включаемых в косвенные расходы, в полной сумме по мере ввода его в эксплуатацию;

- объектов, поступивших в виде имущества, полученного в рамках целевого финансирования;
- в виде средств и иного имущества, которые получены в виде безвозмездной помощи (содействия) в порядке, установленном Федеральным законом "О безвозмездной помощи»;
- в виде основных средств и нематериальных активов, безвозмездно полученных в соответствии с международными договорами Российской Федерации.

В целях налогового учета исключать из состава основных средств объекты:

- переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;
- переведенные по решению руководства организации на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев (на период консервации);
- находящиеся по решению руководства организации на реконструкции и модернизации с полной их остановкой продолжительностью свыше 12 месяцев (на период проведения реконструкции или модернизации);
- переведенные в безопасное состояние.

При расконсервации объекта основных средств амортизация по нему начисляется в порядке, действовавшем до момента его консервации, а срок полезного использования продлевается на период нахождения объекта основных средств на консервации.

1.2. Первоначальная стоимость основных средств

Первоначальную стоимость объектов, включаемых в состав основных средств после 1 января 2002 года, считать равной первоначальной стоимости соответствующих объектов, сформированной в бухгалтерском учете, за вычетом:

- процентов по заемным средствам, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение первоначальной стоимости объектов;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости;
- суммовых разниц, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение (уменьшение) первоначальной стоимости объектов.

1.3. Срок полезного использования основных средств

Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы. Ответственность за классификацию основных средств по амортизационным группам возложить на главного инженера.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации.

В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять исходя их предполагаемого фактического срока полезного использования объекта на основании решения комиссии, создаваемой в

соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации. Аналогично определять срок полезного использования основных средств, бывших в употреблении и полученных в виде вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц.

Амортизируемые основные средства, фактический срок полезного использования которых (срок фактической амортизации) больше (равен), чем срок полезного использования указанных амортизируемых основных средств, установленный на основании ст. 258 НК РФ, на 01.01.2002 выделяются в отдельную амортизационную группу амортизируемого имущества в оценке по остаточной стоимости, которая подлежит включению в состав расходов в целях налогообложения равномерно в течение семи лет.

Амортизация основных средств

1.4. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

1.5. **По всем основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 года, применять линейный способ начисления амортизации. По основным средствам 5-7 амортизационных групп, введенные в эксплуатацию после 01.01.2002 года, применять нелинейный метод начисления амортизации. По остальным основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года, применять линейный метод начисления амортизации.**

1.6. По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга)**,** к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3.

1.7. По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

В целях настоящей главы под агрессивной средой понимается совокупность природных и (или) искусственных факторов, влияние которых вызывает повышенный износ (старение) основных средств в процессе их эксплуатации. К работе в агрессивной среде приравнивается также нахождение основных средств в контакте с взрыво-, пожароопасной, токсичной или иной агрессивной технологической средой, которая может послужить причиной (источником) инициирования аварийной ситуации»

1.8. По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

1.9. По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость соответственно более 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, основную норму амортизации применять со специальным коэффициентом 0,5.

1.10. По основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 начисление амортизации производится исходя из остаточной стоимости данного имущества.

Сумма начисленной за один месяц амортизации по указанному имуществу определяется как произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002, и нормы амортизации, исчисленной исходя из оставшегося срока полезного использования, установленной в соответствии с п.4 ст.259 НК РФ.

Для начисления амортизации в 2003 году необходимо определить остаточную стоимость основных средств на 01.01.2003. Остаточная стоимость основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002, определяется как разница между восстановительной стоимость таких основных средств и суммой амортизации (п.1 ст.257 НК РФ).

Порядок определения восстановительной стоимости основного средства на 01.01.2003.

Переоценка основных средств, осуществленная по состоянию на 01.01.2002 и отраженная в бухгалтерском учете после 01.01.2002, принимается в целях

налогообложения в размере, не превышающем 30 % от восстановительной стоимости соответствующих объектов основных средств, отраженных в бухгалтерском учете налогоплательщика по состоянию на 01.01.2001.

Восстановительная стоимость основных средств на 01.01.2003 должна быть рассчитана следующим образом:

1). в случае, если переоценка превысила 30 % от первоначальной (восстановительной) стоимости основного средства на 01.01.2001

$ВС_{01.01.2003} = ВС_{01.01.02\ бух.} – Дооценка_{бух.} + ВС_{01.01.2001} * 30\%$

или

$ВС_{01.01.2003} = ВС_{01.01.02\ бух.} + Уценка_{бух.} - ВС_{01.01.2001} * 30\%$, где

$ВС_{01.01.2003}$ – восстановительная стоимость основного средства на 01.01.2003;

$ВС_{01.01.2002\ бух}$ – восстановительная стоимость основного средства на 01.01.2002 с учетом полной суммы переоценки;

$Дооценка_{бух}$ – сумма дооценки основного средства, произведенной по состоянию на 01.01.2002;

$ВС_{01.01.2001}$ – восстановительная стоимость основного средства на 01.01.2001;

$Уценка_{бух}$ – сумма уценки основного средства, произведенная по состоянию на 01.01.2002.

2). в случае, если переоценка не превысила 30 % от первоначальной (восстановительной) стоимости основного средства на 01.01.2001 , от восстановительная стоимость основного средства в налоговом учете будет равна восстановительной стоимости основного средства в бухгалтерском учете.

Порядок определения суммы амортизации по основному средству на 01.01.2003.

Переоценка сумм амортизации проводится в порядке, аналогичном порядку проведения переоценки восстановительной стоимости основных средств. Переоценить следует сумму амортизации по состоянию на 01.01.2002.

Сумма амортизации, накопленная по состоянию на 01.01.2003 и принимаемая для целей налогообложения (для определения остаточной стоимости), определяется следующим образом:

$А_{01.01.2003} = А_{01.01.2002\ бух} – Дооценка_{аморт.бух} + А_{31.12.2001} * 30\ \% + А_{2002}$

или

$А_{01.01.2003} = А_{01.01.2002\ бух} + Уценка_{аморт.бух} - А_{31.12.2001} * 30\ \% + А_{2002}$

$А_{01.01.2003}$ – сумма накопленной по основному средству амортизации на 01.01.2003;

$А_{01.01.2002\ бух}$ – сумма накопленной по основному средству амортизации на 01.01.2002 с учетом полной суммы переоценки, проведенной по состоянию на 01.01.2002;

$Дооценка_{аморт.бух}$ – сумма дооценки накопленной амортизации, произведенной по состоянию на 01.01.2002;

$А_{31.12.2001}$ – сумма накопленной амортизации по состоянию на 31.12.2001 (без учета проведенной на 01.01.2002 переоценки);

$А_{2002}$ – сумма амортизации по основному средству, начисленная в 2002 году исходя из остаточной стоимости основного средства с учетом полной переоценки;

$Уценка_{аморт.бух}$ – сумма уценки накопленной амортизации, произведенной по состоянию на 01.01.2002.

2). в случае если переоценка (дооценка или уценка) не превысила 30 % от первоначальной (восстановительной) стоимости основного средства на 01.01.2001, то сумма амортизации по основному средству в налоговом учете будет равна сумме амортизации основного средства в бухгалтерском учете.

Остаточная стоимость равна разнице показателей восстановительной стоимости по состоянию на 01.01.2003 и суммы амортизации на 01.01.2003.

$ОС_{01.01.2003} = ВС_{01.01.2003} – А_{01.01.2003}$

В случае, если сумма амортизации по основному средству превысит его восстановительную стоимость или будет равна восстановительной стоимости (за счет амортизации, начисленной исходя из полной суммы переоценки в 2002 году), то остаточная стоимость по состоянию на 01.01.2003 станет отрицательной или равной нулю, и с 2003 года начисление амортизации по данному основному средству прекращается.

При определении налоговой базы переходного периода должна учитываться первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 01.01.2002 с учетом полной суммы переоценки.

При этом, если восстановительная стоимость объекта, отнесенного к амортизируемому имуществу, с учетом 30%-ого ограничения стала менее 10.000 руб., то его остаточная стоимость не может быть списана на расходы в переходном периоде, так как эти объекты уже были включены в состав амортизируемого имущества. Соответственно, такие объекты остаются в составе амортизируемого имущества по стоимости с учетом 30%-ого ограничения и по ним начисляется амортизация в течение оставшегося полезного срока их использования.

1.11. Если остаточная стоимость амортизируемого имущества, с учетом расходов, связанных с его реализацией, превышает выручку от его реализации, разницу между этими величинами признавать убытком, учитываемого в целях налогообложения равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации основных средств, включать в состав расходов единовременно в момент реализации данного объекта.

1.12.Начисление амортизации не прекращается в случае перевода на реконструкцию или модернизацию основных средств (трубопроводов), если технологическими особенностями не предусмотрен вывод из эксплуатации (остановка трубопровода) на период реконструкции (модернизации).

1.13. При ликвидации основных средств до истечения срока полезного использования убыток в части недоамортизированной стоимости основных средств списывается единовременно.

1.14. **Порядок начисления амортизации линейным методом в налоговом учете по основным средствам, первоначальная стоимость которых изменилась в результате реконструкции (модернизации и т.п.).**

Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (далее – реконструкция) соответствующих объектов и иным аналогичным основаниям (п.2 ст.257 НК РФ).

В соответствии с п.1 ст.257 изменение первоначальной стоимости влечет за собой также изменение восстановительной стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002. Следовательно, в результате реконструкции меняется и остаточная стоимость основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 (по таким основным средствам амортизация рассчитывается исходя из остаточной стоимости в соответствии со ст.322 НК РФ).

ОАО «Сибнефтепровод» вправе увеличить срок полезного использования объекта основных средств после даты ввода его в эксплуатацию в случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования (абзац второй п.1 ст.258 НК РФ).

1.14.1 ***Срок полезного использования основного средства после реконструкции увеличен.***

Начисление амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества осуществляется в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта, исходя из срока полезного использования (абзац 4 п.3 ст.259 НК РФ). В случае увеличения срока полезного использования изменяется норма амортизации, определяемая по формуле, указанной в п.4 ст. 259 НК РФ.

К=(1/n)*100%, где

К – норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n – срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества.

При этом норма амортизации должна рассчитываться исходя из нового срока полезного использования.

1.14.2 ***Срок полезного использования основного средства после реконструкции не увеличен.***

В случае, если срок полезного использования не пересмотрен, то начисление амортизации должно производиться исходя из ранее установленной нормы амортизации.

При этом следует иметь в виду, что начисление амортизации по объекту амортизируемого имущества прекращается с 1-ого числа месяца, следующего за месяцем, когда произошло полное списание стоимости такого объекта, либо когда данный объект выбыл из состава амортизируемого имущества по любым основаниям (абзац третий п.2 ст.259 НК РФ). Поэтому в случае, если по истечении срока полезного использования по основному средству остается часть недоамортизированной стоимости, то по такому основному средству продолжает начисляться амортизация в прежнем порядке.

1.15 **Особенности начисления амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002.**

Согласно ст.322 НК РФ при применении линейного метода сумма начисленной за один месяц амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01 января 2002, определяется как произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002, и нормы амортизации (исчисленной из оставшегося срока полезного использования), установленной в соответствии с п.4 ст.259 НК РФ.

Поэтому при проведении реконструкции основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002, на сумму реконструкции увеличивается остаточная стоимость на 01.01.2002, и амортизация рассчитывается исходя из новой остаточной стоимости, начиная с месяца, следующего за месяцем завершения реконструкции, и нормы амортизации, исчисленной из оставшегося срока полезного использования.

1.16 **Начисление амортизации в случае проведения реконструкции полностью самортизированных основных средств.**

После проведения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю, у них увеличивается первоначальная (восстановительная) стоимость, и, соответственно, остаточная стоимость становится больше нуля.

В налоговом учете могут числиться полностью самортизированные основные средства, у которых:

1).остаточная стоимость по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю;

2).остаточная стоимость стала равна нулю после истечения срока полезного использования, установленного по состоянию на 01.01.2002.

Независимо от того, какова была остаточная стоимость у основных средств по состоянию на 01.01.2002, по каждому основному средству должен быть определен срок полезного использования в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.012002 № 1.

В случае, если по основному средству, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, не истек оставшийся срок полезного использования, то начисление амортизации осуществляется:

- если срок полезного использования не был увеличен после реконструкции - по установленной исходя из оставшегося срока полезного использования на 01.01.2002 норме амортизации;

- если срок полезного использования был увеличен после реконструкции – по норме амортизации, исчисленной исходя из нового срока полезного использования.

В случае, если остаточная стоимость основного средства стала равна нулю после 01.01.2002 или в случае, если у основного средства, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, истек оставшийся срок полезного использования следует исходить из следующего.

Если остаточная стоимость основного средства равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо исчислить норму амортизации исходя из срока, на который в результате реконструкции продлевается фактический срок полезного использования данного объекта основных средств. Таким образом, после завершения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо самостоятельно определить срок полезного использования и исходя из него начислять амортизацию.

1.17 **Реконструкция (модернизация) основных средств, стоимостью не больше 10 тысяч рублей.**

Затраты на реконструкцию увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств. Если она становится больше 10 тысяч рублей, то объект автоматически переходит в категорию амортизируемого имущества. Поскольку первоначальная стоимость его уже была списана, амортизировать нужно лишь сумму расходов на его реконструкцию (модернизацию).

Если способ амортизации такого основного средства линейный, то ежемесячная сумма амортизационных отчислений будет рассчитываться исходя из новой первоначальной стоимости (стоимость приобретения плюс затраты на реконструкцию (модернизацию)) и нормы амортизации, рассчитанной исходя из срока полезного использования объекта.

Если способ амортизации такого основного средства нелинейный, то норма амортизации, рассчитанная по формуле 2/n (n –срок полезного использования), умножается на остаточную стоимость, которой будет являться сумма затрат на реконструкцию (модернизацию).

1.18. **В**ключать в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

Право на включение в состав расходов отчетного (налогового) периода расходов в размере 10% от величины расходов, понесенных в случае реконструкции основных средств, применять после вступления в силу Федерального закона от 27.07.2006 № 144-ФЗ к отчетным (налоговым) периодам начиная с 01.01.2006 г.

2.Налоговый учет нематериальных активов

2.1. ***Состав нематериальных активов***

В составе нематериальных активов отражать объекты, принимаемые в качестве объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету, за исключением:

- объектов, не используемых для извлечения дохода;
- объектов, приобретенных с использованием бюджетных ассигнований и иных аналогичных средств (в части стоимости, приходящейся на величину этих средств);
- объектов, приобретенных (созданных) за счет средств целевого финансирования.

2.2. Срок полезного использования нематериальных активов

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определять исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к норме амортизации. Для нематериальных активов, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, норму амортизации устанавливать в расчете на десять лет.

2.3. ***Амортизация нематериальных активов***

Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

3. Организация налогового учета затрат, связанных с созданием объектов амортизируемого имущества

3.1. Налоговый учет затрат, связанных с созданием объектов амортизируемого имущества (капитальных вложений), вести в системе бухгалтерского учета. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);
- суммовых разниц.

Для целей налогообложения в бухгалтерском учете обеспечить также обособленный учет объектов основных средств, стоимость которых, сформированная по правилам налогового учета на момент их ввода в эксплуатацию, не превышает десяти тысяч рублей.

Учет доходов и расходов по амортизируемому имуществу вести пообъектно.

3.2. Затраты, относящиеся к нескольким приобретаемым (создаваемым) объектам амортизируемого имущества, включать в первоначальную стоимость соответствующих объектов пропорционально их стоимости по данным налогового учета на момент ввода в эксплуатацию указанных объектов.

3.3. При реализации объектов незавершенных капитальных вложений уменьшать доходы от таких операций на сумму всех затрат, связанных с приобретением (созданием) реализуемого объекта, сформированную по правилам налогового учета к моменту его реализации, а также на сумму расходов, непосредственно связанных с такой реализацией.

Убыток от реализации объектов незавершенных капитальных вложений признавать для целей налогообложения в момент реализации соответствующих объектов.

4.Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

4.1. ***Классификация расходов, связанных с производством и реализацией***

В соответствии со ст. 318 НК РФ расходы, связанные с производством и реализацией, подразделять на прямые и косвенные.

Прямые расходы учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (аналитические счета к счетам 20 «Основное производство» и 90 «Продажи»).

Прямые расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены к конкретному виду деятельности, распределять между видами деятельности пропорционально доле дохода от реализации (выручки) по соответствующему виду деятельности в суммарном объеме доходов от реализации товаров (работ, услуг).

К прямым расходам по основным видам деятельности (Приложение 5) для целей ведения налогового учета относить:

а) расходы на оплату труда персонала, занятого соответствующим видом деятельности;

б) суммы единого социального налога, взносов на обязательное пенсионное страхование, страхование от несчастных случаев, начисленных на сумму расходов на оплату труда, указанных в п. «а»;

в) суммы начисленной амортизации по основным средствам, применяемым в соответствующем виде деятельности;

г) материальные расходы по соответствующему виду деятельности;

д) прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

Все остальные расходы считать косвенными. Косвенные расходы в полной сумме списывать на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода без распределения по видам деятельности.

К косвенным расходам, связанным с производством и реализацией, в частности относить:

- Материальные расходы, связанные с подготовкой здания к отопительному сезону, расходы на электроэнергию, теплоснабжение, горячую и холодную воду, канализацию, хозяйственные расходы и т.п., а также стоимость основных средств, первоначальной стоимостью менее 10 тыс. руб.;
- Расходы на ремонт основных средств;
- Суммы налогов и сборов, начисленные в установленном законодательством РФ о налогах и сборах порядке;
- Расходы на юридические и информационные услуги; расходы на консультационные и иные аналогичные услуги;
- Арендные (лизинговые) платежи за арендуемое (принятое в лизинг) имущество;
- Амортизацию нематериальных активов;
- Расходы на НИОКР;
- Расходы на обязательное и добровольное страхование имущества;
- Внереализационные расходы.

*4.2. **Налоговый учет остатков НЗП, готовой продукции и услуг.***

4.2.1 Распределение прямых расходов производить только по тем видам деятельности, в которых образуются остатки НЗП, готовой продукции и отгруженной, но не реализованной продукции.

Остатки НЗП на конец месяца в полном объеме приходятся на готовую продукцию.

Способ расчета прямых расходов на производство ГП описан в п. 4.2.2 (см.далее).

Сумма прямых расходов, приходящихся на остатки НЗП на конец месяца определяются следующим образом:

$$ПР_{нзп} = ПлС_{нзп} * К$$

где:

$ПР_{нзп}$ – прямые расходы, приходящиеся на остатки НЗП на конец месяца;

$ПлС_{нзп}$ – плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, оставшейся в НЗП на конец месяца;

К – коэффициент.

$$К = \frac{ПРгп + НЗПн}{ПлСгп}$$

где:

$ПР_{гп}$ - прямые расходы на выпуск продукции за текущий месяц;

$НЗП_{н}$ - остатки НЗП на начало месяца;

$ПлС_{гп}$ - плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, произведенной в текущем месяце.

В случаях, когда невозможно определить, на какой вид готовой продукции отпущен материал или полуфабрикат, для расчета НЗП принимать наименьшую нормативную (плановую) стоимость из возможных видов ГП.

4.2.2 Прямые расходы на производство продукции в целях налогового учета определяются как сумма прямых материальных затрат, амортизации основных средств по данным налогового учета, непосредственно участвующих в производстве продукции, заработной платы основных рабочих, занятых в процессе производства и ЕСН на заработную плату и взносов на обязательное пенсионное обеспечение.

В процессе производства готовой продукции на ТРМЗ участвуют основные цеха: механический цех, сварочный цех и цех по ремонту оборудования, вспомогательные службы: служба главного механика, служба главного энергетика, общехозяйственный участок и кислородная станция.

Прямые материальные затраты на производство каждой единицы готовой продукции (ГП) для целей налогового учета формируются по данным первичных учетных документов бухгалтерского учета о списании материалов и полуфабрикатов исходя из их фактической стоимости. Из прямых материальных затрат на выпуск продукции исключается стоимость металлолома, образующегося в процессе производства. Доля металлолома, приходящаяся на каждый вид ГП, определяется пропорционально стоимости материалов в данной единице продукции при условии, что в ее производстве используется металл.

Полуфабрикаты, участвующие в процессе производства ГП в бухгалтерском учете оцениваются по фактической стоимости материалов, поэтому в целях налогового учета принимаются по бухгалтерским данным.

Полуфабрикаты, которые учитываются в остатке по счету 21 «Полуфабрикаты собственного производства», относятся к НЗП и отражаются в налоговом учете по данным бухгалтерского учета (по фактической стоимости материалов).

Сумма прямых расходов в целях налогового учета определяется расчетным путем:

а) материальные расходы в стоимостном выражении делятся на прямые и косвенные за минусом металлолома, образующегося в процессе производства

б) рассчитывается коэффициент, показывающий долю прямых материальных расходов в общей сумме материальных затрат

в) сумма амортизации ОС, заработной платы и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение, относящаяся к прямым расходам в целях налогового учета определяется как произведение общих сумм по указанным статьям на коэффициент (п.б)

Амортизация основных средств, заработная плата и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение по основным цехам и вспомогательным службам в общей сумме по каждой статье, относимые к прямым расходам на производство ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на готовую продукции.,

выпущенную в текущем месяце, в общей сумме прямых материальных расходов за текущий месяц.

Амортизация основных средств, заработная плата и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение, относимые к прямым расходам на производство каждой единицы ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на каждую единицу продукции, выпущенной в текущем месяце в общей сумме прямых материальных расходов на производство ГП за текущий месяц.

В связи с невозможностью распределить доли заработной платы, ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение и амортизации по кислородной станции, относящиеся к выпуску готовой продукции и оказанным услугам, названные показатели включаются в стоимость ГП и оказанных услуг в равных долях по 50%. Поскольку материальные затраты на производство газов отсутствуют, то все расходы по указанным статьям принимаются в составе прямых, и в разрезе видов ГП, выпускаемых кислородной станцией, распределяются пропорционально их плановой (нормативной) стоимости.

Сумма прямых расходов, приходящихся на остаток ГП на складе на конец месяца, определяется по формуле:

$$ОГПкон = ОГПнач + (НЗПнач + ПРГП - НЗПкон) – ПРГпотгр$$

где:

ОГПкон - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на конец месяца;

ОГПнач - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на начало месяца;

ПРГП - прямые расходы на выпуск ГП за текущий месяц;

НЗПкон - остаток незавершенного производства на конец месяца;

ПРГпотгр - прямые расходы, приходящиеся на отгруженную в текущем месяце ГП.

4.2.3 Прямые расходы, относящиеся к оказанию услуг в части заработной платы и ЕСН, принимаются как общая сумма расходов за вычетом косвенных и прямых расходов, отнесенных на выпуск готовой продукции.

Прямые материальные расходы на оказание услуг формируются путем исключения из общей суммы прямых материальных расходов стоимости готовой продукции, списанной по актам выполненных работ (услуг), и включения в нее стоимости данной готовой продукции, сформированной по правилам налогового учета.

Амортизация ОС, учитываемая в стоимости услуг для целей налогового учета, принимается как общая сумма амортизации за вычетом амортизации ОС, относящейся к косвенным расходам и амортизации, включенной в стоимость готовой продукции.

Стоимость услуг в разрезе подразделений ОАО «Сибнефтепровод» и сторонних организаций в целях налогового учета определяется пропорционально стоимости услуг по бухгалтерскому учету (с учетом бухгалтерской корректировки до фактической себестоимости), оказанных каждому подразделению и сторонним организациям.

4.3. Материальные расходы

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при выполнении работ, оказании услуг применять метод оценки по средней себестоимости.

Материальные расходы (кроме расходов в виде стоимости сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг); а также расходов на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке), включать в состав косвенных расходов.

Для ТРМЗ материалы собственного производства (углекислота, кислород, стропы и пр.), используемые на собственные нужды, приходуются и списываются на расходы в

бухгалтерском учете по плановым ценам, включающим в себя косвенные расходы. В налоговом учете из косвенных материальных расходов исключается стоимость указанных материалов в момент их оприходования.

4.4. Расходы на оплату труда

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитывать на основе регистров бухгалтерского учета.

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства, признавать прямыми расходами и относить в уменьшение доходов отчетного (налогового) периода, за исключением сумм, распределенных на остатки НЗП в соответствии с п.4.1-4.2 настоящего Положения. Расходы на оплату труда остального персонала признавать косвенными расходами.

Сумма единого социального налога исчисляется по ставкам, предусмотренным ст.241.

Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год определять как плановое значение среднемесячного фонда оплаты труда ОАО «Сибнефтепровод».

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, утвержденных в Положении Общества о выплате вознаграждения по итогам работы за год.

4.5. Оценка покупных товаров при их реализации

При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости последних по времени приобретения (ЛИФО).

При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.

Сумму расходов на доставку (транспортных расходов) включать в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.

4.6. Услуги (работы) сторонних организаций

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражать в момент выполнения работ, услуг.

Для целей налогообложения стоимость услуг, включаемую в состав прямых расходов, а также стоимость услуг, включаемую в состав косвенных расходов, учитывать на основе регистров бухгалтерского учета, за исключением суммовых разниц. В бухгалтерском учете обеспечить обособленный учет суммовых разниц на счетах учета расходов.

4.7. Доходы и расходы обслуживающих производств

Осуществлять обособленный учет доходов и расходов по содержанию, эксплуатации жилищного хозяйства, объектов социально-культурной сферы, ТУЦ.

Убыток от деятельности обслуживающих производств не уменьшает налоговую базу по налогу на прибыль.

4.8. Расходы на ремонт основных средств

Расходы на ремонт основных средств признавать для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были

осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитывать на основе регистров бухгалтерского учета.

Резервы под предстоящие ремонты основных средств не создавать.

4.9.Расходы:

- расходы на освоение природных ресурсов, предусмотренные ст. 261 НК РФ и учтенные в порядке, определенном ст. 325 НКРФ;

- расходы на НИОКР, предусмотренные ст.262 НК РФ;

- расходы на обязательное и добровольное страхование имущества, предусмотренные ст.263 НК РФ;

Расходы на страхование принимать равномерно в течение периода действия договора по мере уплаты страхового взноса, за исключением следующего:

Равномерно в течение срока действия договора и пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде признаются расходы по обязательному и добровольному страхованию, по которым:

1. уплата страхового взноса предусмотрена разовым платежом;
2. договор заключен на срок более одного отчетного периода.

К таким расходам относятся затраты по договорам добровольного страхования транспортных средств (КАСКО) и обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхования служебных собак и пр.

- расходы на добровольное страхование работников;

- убыток от реализации амортизируемого имущества, определяемый в соответствии со ст.268 НК РФ.

Расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок.

В случае, если сделка не содержит таких условий и связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, расходы распределяются налогоплательщиком самостоятельно.

4.10. Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей и иные аналогичные расходы

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражать в бухгалтерском и налоговом учете по дате актов приемки-передачи оказанных услуг. В случае, если договором не предусмотрено ежемесячное (ежеквартальное) составление актов приемки-передачи оказанных услуг, отражать указанные расходы в соответствии с условиями договора в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

4.11. Оценка ценных бумаг при их реализации и ином выбытии

При реализации и ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.

4.1. -Оценка МПЗ, выявленных в результате инвентаризации, при их реализации или ином выбытии

При реализации или ином выбытии МПЗ, выявленных в результате инвентаризации, их оценку производить согласно п.2 ст.254 НК РФ, т.е. как сумму налога, исчисленную с дохода, предусмотренного п.20 ст.250 НК РФ. Соответственно, стоимость МПЗ выявленных в результате инвентаризации, при их реализации или ином выбытии, определяется как 24 % от суммы полученных внереализационных доходов.

4.13.Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.

4.14. В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном

объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

4.15. Резерв на оплату отпусков не создавать.

5. Налоговый учет доходов от реализации

5.1. Порядок признания доходов от реализации товаров (работ, услуг)

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).

5.2. Налоговый учет суммовых разниц по доходам от реализации

Для целей налогообложения доходы от реализации товаров (работ, услуг), основных средств и иного имущества учитывать на основе регистров бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Внереализационными доходами признавать доходы в виде суммовой разницы, возникающей в ОАО, если сумма возникших обязательств и требований, исчисленная по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц на дату реализации (оприходования) товаров (работ, услуг), имущественных прав не соответствует фактически поступившей (уплаченной) сумме в рублях.

5.3. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (аналитические счета к счету 90 «Продажи»).

5.4. Доходы, полученные в натуральной форме, учитывать для целей налогообложения, исходя из цены сделки с учетом рыночных цен, подтвержденных документально.

6. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

6.1. Курсовые разницы

Для целей налогообложения учитывать курсовые разницы, отраженные в бухгалтерском учете.

Пересчет стоимости имущества и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли для целей налогообложения осуществлять по правилам бухгалтерского учета.

6.2. Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты

Для целей налогообложения доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитывать на основе регистров бухгалтерского учета.

6.3. Доходы от сдачи имущества в аренду, доходы в виде лицензионных платежей (включая роялти) за пользование объектами интеллектуальной собственности, иные аналогичные доходы

Доходы от сдачи имущества в аренду, доходы в виде лицензионных платежей (включая роялти) за пользование объектами интеллектуальной собственности, иные аналогичные доходы отражать в бухгалтерском и налоговом учете по дате актов приемки-передачи оказанных услуг. В случае, если договором не предусмотрено ежемесячное (ежеквартальное) составление актов приемки-передачи оказанных услуг, отражать указанные доходы в соответствии с условиями договора в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

6.4. Резерв по сомнительным долгам.

Создавать резерв по сомнительным долгам в конце налогового периода в соответствии со статьей 266 НК РФ. Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносится на следующий налоговый период.

6.5. Проценты по кредитным и иным аналогичным договорам

В бухгалтерском и налоговом учете расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, заключенным на срок более одного отчетного (налогового) периода и не предусматривающим равномерное распределение расходов (либо предусматривающим неравномерное осуществление расходов), признавать в составе расходов ежемесячно (на конец отчетного месяца). При этом расход определять самостоятельно как долю предусмотренного условиями договора расхода, приходящегося на соответствующий месяц.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитывать на основе регистров бухгалтерского учета (при условии соблюдения требований налогового законодательства). В бухгалтерском учете обеспечить обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемых и не учитываемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

6.6. Установить следующий момент признания для целей налогообложения внереализационных доходов:

Ссылка на пункт главы 25 НК РФ	**Наименование дохода**	**Момент признания доходов**
пп.18 п.1 ст.250 НК РФ	В виде сумм кредиторской задолженности (обязательства перед кредиторами), списанных в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 22 пункта 1 статьи 251 НК РФ	Дата распоряжения руководителя предприятия о списании кредиторской задолженности
пп.20 п.1 ст.250 НК РФ	В виде стоимости излишков товарно-материальных ценностей и прочего имущества, выявленных в результате инвентаризации.	Дата распоряжения руководителя предприятия по итогам инвентаризации

6.7. Предельная величина расходов по долговым обязательствам в виде процентов для целей налогообложения прибыли признается в размере, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза при оформлении долгового обязательства – в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.

6.8. Установить следующий момент признания для целей налогообложения внереализационных и внереализационных расходов:

Ссылка на пункт главы 25 НК РФ	**Наименование расхода**	**Момент признания расходов**
Пп.34п.1 ст.264 НК РФ	Расходы на освоение новых производств, цехов и агрегатов	Момент создания нового производства (дата соответствующего акта) с определением срока списания.

Пп.8п.1 ст.265	Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации, расходы на демонтаж, разборку, вывоз разобранного имущества, охрану недр и другие аналогичные работы	Дата акта на ликвидацию ОС (типовые формы ОС-4 или ОС-4а)
пп.9п.1 ст.265	Расходы связанные с консервацией и расконсервацией производственных мощностей и объектов, в том числе затраты на содержание законсервированных производственных мощностей и объектов	Последний день отчетного (налогового) периода
пп.10п.1 ст.265	Судебные расходы	**В части услуг** – дата акта приемки-передачи В **части обязательных платежей** - дата перечисления денежных средств с расчетного счета (выплата из кассы)
пп.1п.2 ст.265	Расходы прошлых лет	Признаются в том периоде, к которому относятся, в случае невозможности определения конкретного периода – в том периоде, в котором они выявлены
пп.2п.2 ст.265	Суммы безнадежных долгов, в случае создания резерва по сомнительным долгам, сумм безнадежных долгов не покрытые за счет средств резерва	Дата распоряжения руководителя предприятия о списании дебиторской задолженности
пп.5п.2 ст.265	Расходы в виде недостачи материальных ценностей в производстве и на складах, на предприятиях торговли в случае отсутствия виновных лиц, а также убытки от хищений, виновники которых не установлены. В данных случаях факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден уполномоченным органом государственной власти	1. В пределах норм - дата распоряжения руководителя предприятия о списании недостачи; 2. Сверх норм - момент документального подтверждения органами государственной власти факта отсутствия виновных лиц
пп.6п.2 ст.265	Потери от стихийных бедствий, пожаров, аварий и других чрезвычайных ситуаций, включая затраты, связанные с предотвращением или ликвидацией последствий стихийных бедствий или чрезвычайных ситуаций	1.Дата акта комиссии по расследованию чрезвычайного обстоятельства соответствующих органов. 2.В случае принятия решения о восстановлении

		последствий чрезвычайных ситуаций - на основании акта выполненных работ и акта комиссии.
Пп.7п.2 ст.265	Убытки по сделке уступки права требования	Согласно статьи 279 НК
Пп.11 п.1 ст 265	Затраты на аннулированные производственные заказы и затраты на производство, не давшее продукции. Признание расходов происходит в размере прямых затрат, определяемых в соответствии со статьями 318 и 319 НК.	Дата соответствующего акта
Пп.16 п.1 ст 265	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	Дата предъявления документов
Пп.3 п.2 ст 265	Потери от простоев по внутрипроизводственным причинам	Дата соответствующего акта
Пп.4 п.2 ст 265	Некомпенсируемые виновниками потери от простоев по внешним причинам	По дате соответствующего акта

Производить корректировку внереализационных доходов и расходов по ТУЦ и УЭСО. В соответствии со статьей 275.1 НК РФ ТУЦ и УЭСО относятся к обслуживающим производствам и хозяйствам.

7. Порядок расчета налога на прибыль.

7.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.

Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.

7.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.

7.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.

7.4: Вся сумма налога, подлежащая уплате в бюджет субъекта РФ, уплачивается через одно из обособленных подразделений, расположенных в этом субъекте РФ.

7.5. Порядок распределения амортизационных отчислений при совмещении общего режима налогообложения и системы налогообложения в виде ЕНВД.

7.5.1. Обществам, совмещающим общий режим налогообложения и системы налогообложения в виде ЕНВД, которые имеют помещения, одновременно используемые и в деятельности, по которой исчисляется ЕНВД, и в деятельности, относительно которой применяется общий режим налогообложения, распределение амортизационных отчислений по указанным помещениям между конкретными видами деятельности осуществлять пропорционально размеру площади помещений, используемых в той или иной деятельности.

8. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость.

При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам,

используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.
В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ. В расчет совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС не включать расходы на производство товаров (работ, услуг) в отношении операций, облагаемых ЕНВД. Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), относящимся полностью либо частично (по рассчитанной согласно пункту 4 статьи 170 НК РФ пропорции) к операциям, облагаемым ЕНВД учитывать в стоимости соответствующих товаров (работ, услуг).

9. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на имущество.

9.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.

Раздел 4. Общие вопросы.

1.Распределение прибыли осуществлять в соответствии с Законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО и действующими Положениями.

2. Установить, что в связи с преобладанием одного вида деятельности – транспорта нефти, ОАО «Сибнефтепровод» осуществляет деятельность по одному операционному и географическому сегментам.

К учетной политике утверждены следующие приложения:
Приложение №1 – Учетная политика ОАО «Сибнефтепровод» на 2007 год
Приложение №2 – План счетов ОАО «Сибнефтепровод» на 2007 год
Приложение№3 – Перечень регистров налогового учета, применяемых для расчета налога на прибыль
Приложение №4 – Список ответственных за выпуск счетов-фактур по аппарату управления ОАО «Сибнефтепровод»
Приложение №5 – Перечень основных видов деятельности
Приложение №6 – Справка о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР)
Приложение №7 – Первичные документы по бухгалтерскому учету
Приложение №8 – Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных и денежных документов, налоговых регистров по аппарату ОАО «Сибнефтепровод» в 2007 году.
Приложение №9 – Налоговая политика ОАО «Сибнефтепровод» на 2007 год

Генеральный директор М.И.Пашков

Учетная политика
ОАО «Сибнефтепровод»
на 2008 год

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

29.12.2007 **№ 830**

ТЮМЕНЬ

Об учетной политике на 2008 год

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказами Министерства финансов Российской Федерации: от 09.12.98г. №60Н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98», от 29.07.98г. №34Н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «Сибнефтепровод» в целях обеспечения методологического, организационного и технического учетного процесса в филиалах и дочерних организациях ОАО «Сибнефтепровод»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2008 года «Учетную политику ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год» с приложениями. Приложение № 1 к настоящему приказу.

В электронном виде текст Учетной политики с соответствующими приложениями размещен по адресу в сети: F \00-0000\ Uchetnaya_politika_2008

2. Руководителям подразделений:

- обеспечить соблюдение принятой настоящим приказом учетной политики;

- запретить издание приказов о назначении, увольнении и перемещении материально-ответственных лиц без согласования с руководством Общества;

- обеспечить своевременное создание и передачу в «ООО «Транснефть Финанс» первичных документов в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от № 51/ТНФ-06 от 28.07.2006г.

3. Все другие вопросы, связанные с бухгалтерским учетом, отчетностью и налогообложением решать в соответствии с действующими и вновь вводимыми законодательными актами, инструктивными материалами и приказами по ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «Сибнефтепровод».

4. Настоящее положение «Об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 г. действует со дня его утверждения и до даты утверждения следующего положения об учетной политике на предприятии.

5. Настоящий приказ распространяется на все Общества, показатели которых подлежат включению в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтепровод».

6. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор М.И.Пашков

Приложение №1
К приказу ОАО «Сибнефтепровод»
№ 830 от 29.122007г.

Положение об учетной политике
ОАО «Сибнефтепровод»

Раздел 1. Организационный раздел

1. Организация учетной работы

1.1. Учет в ОАО «Сибнефтепровод» (в дальнейшем Общество) осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс».
1.2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор и руководители филиалов.

2. План счетов бухгалтерского учета

2.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение № 2).
2.4. Все изменения к рабочему плану счетов должны быть согласованы с руководством Общества.
2.5. Разрешается применение 3-х значного уровня субсчетов по балансовым счетам 10, 20, 23, 26, 29, 60

3. Ведение форм бухгалтерского учета и форм учета для целей налогообложения

3.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.
3.2. Регистры бухгалтерского учета и налоговые регистры (приложение № 3) вести в специальных журналах с выведением информации на бумажных носителях не реже одного раза в месяц (на последнее число).

Для целей бухгалтерского учета в зависимости от конкретного счета бухгалтерского учета в качестве регистров использовать: книги (журналы), ведомости, разработочные таблицы (распределительные, сводные, расшифровочные, бухгалтерские справки и т.д.), полученные с использованием средств электронно-вычислительной техники.

4. Применяемые формы первичных учетных документов

4.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) ООО «Транснефть Финанс» и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», в том числе документы, формы которых предусмотрены в приложении №7.

4.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в ООО «Транснефть Финанс» для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» № 51/ТНФ-06 от 28.07.2006г., возложить на лиц, составляющих и принимающих от контрагентов Общества эти документы.

4.3. Утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур аппарата Общества при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров (приложение №4 к настоящему приказу).

Руководителям филиалов и дочерних организаций так же утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур при реализации продукции (товаров, работ, услуг).

Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников без согласования с руководством Общества, структурного подразделения.

4.4. Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считать недействительными и не принимать к исполнению без подписи директора филиала ООО «Транснефть Финанс» в г.Тюмень или лица, заменяющего его на время отсутствия (болезнь, командировка и т.п.). Под финансовыми и кредитными обязательствами понимать документы, оформляющие финансовые вложения Общества, договоры займа, кредитные договоры.

4.5. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить лишь по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

4.6. ООО «Транснефть Финанс» не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.

4.7. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами, подписываются лицами, которым предоставлено право первой и второй подписи приказом по Обществу. Право подписи первичных учетных и денежных документов имеют работники, согласно приложению №8 к настоящему приказу.

5. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления

5.1. Годовая бухгалтерская отчетность Общества состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к ним, пояснительной записки и аудиторского заключения (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.3. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5 процентов. При этом независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, нераскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

6. Технология обработки учетной информации

6.1. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными инструкциями и письменным распоряжением по ООО «Транснефть Финанс». Указанные лица несут ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета.

7. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

7.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию имущества и финансовых обязательств со следующей периодичностью:

- основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно, за исключением нефти, инвентаризацию которой проводить с периодичностью, указанной в Рекомендациях по метрологии Р 50.2.040-2004 Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии «Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепроводов»;
- кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности - не реже 1 раза в квартал;
- товаров в столовой и буфете, на складах - не реже 1 раза в полугодие;
- дебиторской и кредиторской задолженности - в течение года и перед составлением годового отчета;
- по остальным видам имущества и обязательств – перед составлением годового отчета;
- а также в иных случаях, при которых проведение инвентаризации является обязательным в соответствии с законодательством РФ.

7.2. Инвентаризацию проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по Обществу.

7.3. Списание просроченной дебиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

7.5. Инвентаризацию имущества, находящегося в труднодоступных местах (на трассе, в болоте и т.п.) к которым могут относиться высоковольтные воздушные линии электропередач, трансформаторные подстанции, станции катодных и дренажных защит и т.п. проводить в указанные сроки с применением вездеходной техники.

При проведении инвентаризации подземных сооружений либо объектов, осмотры которых невозможны (например, сети канализации), необходимо руководствоваться паспортами, актами скрытых работ, актами осмотра при вскрытии сооружений при устранении дефектов.

8. Порядок контроля за хозяйственными операциями

8.1. Контроль за текущей финансово-хозяйственной деятельностью осуществлять:

8.1.1. в части исполнения смет затрат на транспортировку нефти, реализацию и хранение нефти и прочую реализацию – планово-экономическому отделу;

8.1.2. в части использования тарифной выручки, выручки от реализации нефти, хранения нефти и прочей реализации – планово-экономическому отделу;

8.1.3. в части использования источников финансирования Комплексной программы технического перевооружения и реконструкции объектов Общества – отделу планирования строительства и отчетности;

8.1.4. в части исполнения сметы социальных и представительских расходов и внереализационных расходов – планово-экономическому отделу, отделу социального развития;
8.1.5. в части исполнения бюджета платежей – финансовому отделу;
8.1.6. в части исполнения бюджета расходов на оплату труда, выплат социального характера, плана по среднесписочной численности по видам деятельности – отделу организации и оплаты труда и планово-экономическому отделу;
8.1.7. в части исполнения плана грузооборота, объема перекачки, расходов лабораторий качества нефти – производственно-коммерческому отделу;
8.1.8. в части выполнения программы технического перевооружения и реконструкции объектов ОАО – отделу капитального строительства и капитального ремонта, а также отделам и службам главного инженера;
8.1.9. в части расходов на пуско-наладочные работы, расходы на текущий ремонт зданий и сооружений – управлению капитального строительства и капитального ремонта, а также отделам и службам главного инженера;
8.1.10. в части выполнения программы капитального ремонта объектов ОАО – отделу капитального строительства, отделу планирования строительства и отчетности, а также отделам и службам главного инженера;
8.1.11. в части выполнения программы диагностического обследования линейной части и резервуарных парков, за эксплуатационными расходами – отделу эксплуатации нефтепроводов;
8.1.12. в части расходования электрической и тепловой энергии, расходов на режимно-наладочные испытания котлов, эксплуатационных расходов на энерго- и теплотехническое оборудование – отделу главного энергетика;
8.1.13. в части эксплуатационных расходов на механо-технологическое оборудование – отделу главного механика;
8.1.14. в части расходов метрологического характера – отделу главного метролога;
8.1.15. в части расходов на услуги связи, на разработку и сопровождение программных продуктов, техническое обслуживание и ремонт вычислительной и оргтехники – отделам АСУ и ИВЦ;
8.1.16. в части расходов на охрану – службе безопасности;
8.1.17. в части расходов на охрану окружающей среды – отделу экологической безопасности и рационального природопользования;
8.1.18. в части расходов на оформление лицензий – техническому отделу;
8.1.19. в части расходов на охрану труда и техники безопасности – отделу охраны труда;
8.1.20. в части расходов на пользование земельными участками - отделу земельного кадастра;
8.1.21. в части расходов на содержание автотранспортной техники – транспортному отделу;
8.1.22. в части расходов на подготовку кадров – отделу кадров
8.1.23. в части текущих расходов по содержанию ЦДУ, организации делопроизводства – отделу эксплуатации ЦДУ;
8.1.24. в части расходов на лизинговые операции – отделу управлению собственностью.
8.2. Предоставлять в соответствии с регламентирующими документами, утвержденными ОАО «АК «Транснефть» и приказами по Обществу всю необходимую отчетность в ОАО «АК «Транснефть» в строго установленные сроки.

Раздел 2. Способы ведения бухгалтерского учета

1. Учет основных средств

1.1. Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением

Госстандарта РФ от 26.12.94 г. №359 и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1, а также в соответствии с регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств включаемых в амортизационные группы, утвержденный ОАО «АК «Транснефть», 06.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы. Код согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по представлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта). Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на Центральную комиссию по определению сроков полезного использования основных средств. Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.

1.2. Переоценку основных средств производить в порядке и сроки, определяемые отдельным приказом.

1.3. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества по правилам бухгалтерского учета, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;
- платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;

1.4. При определении первоначальной стоимости основных средств включать в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению и созданию основных средств.

1.5. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности.

По основным средствам, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

По объектам, введенным до получения свидетельства о регистрации, произвести корректировку для начисления налога на имущество, на сумму начисленной амортизации.

Основанием для начисления суммы амортизации является справка о стоимости указанных объектов или их частей по данным учета капитальных вложений.

При получении свидетельства производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.

По объектам основных средств, выведенным в безопасное состояние на срок свыше 3-х месяцев, необходимо приостановить начисление амортизации.

1.6. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г., производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 г., - линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

Амортизацию по основным средствам на складе (в том числе в аварийном запасе) начислять в установленном порядке.

По окончании процесса восстановления объектов основных средств, осуществленного путем модернизации и реконструкции и повлекшего изменение первоначальной стоимости объекта и (или) срока его полезного использования, амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости объектов основных средств на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования объектов с учетом увеличения срока. Новая норма ежемесячной амортизации после проведения работ по реконструкции и модернизации определяется по следующей формуле:

АО = ((П - А) + В) / (Сп – Сф + Сд)) / 12,

где АО - новая сумма ежемесячной амортизации;

П - первоначальная стоимость объекта;

А - начисленная амортизация на дату увеличения первоначальной стоимости;

В - сумма затрат на модернизацию и реконструкцию;

Сп - установленный срок полезного использования при принятии объекта к учету;

Сф - фактический срок эксплуатации до момента окончания работ по модернизации и реконструкции;

Сд – срок полезного использования подлежащий увеличению

По объектам основных средств с нулевой остаточной стоимостью, стоимость реконструкции амортизируется в течение нового срока его полезного использования, установленного комиссией. Новая норма ежемесячной амортизации после проведения работ по реконструкции и модернизации определяется по следующей формуле: АО = В / Сн / 12,

где АО - новая сумма ежемесячной амортизации;

В - сумма затрат на модернизацию и реконструкцию;

Сн - установленный срок полезного использования после реконструкции.

1.7. Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемой приказом по Обществу, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов.

Руководителям структурных подразделений создать отдельную постоянно действующую комиссию по принятию объектов основных средств к учету.

1.8. Учет затрат на производство ремонта организовать по каждому отдельному объекту основных средств. Группировать расходы, входящие в стоимость ремонтных работ, по следующим статьям расходов:

- материалы;
- расходы на оплату труда;
- единый социальный налог;
- амортизация основных средств;
- прочие затраты.

Затраты по ремонту основных средств (в том числе полностью самортизированных) отражать в бухгалтерском учете в составе расходов отчетного периода без формирования незавершенного производства.

1.9. Резерв на ремонт основных средств не создавать.

1.10. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств включать в состав прочих расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав прочих расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.

Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств за исключением случая, указанного в абзаце 4 настоящего подпункта.

Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.

1.11. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Учет указанных активов вести на предусмотренном забалансовом счете.

Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

1.12. Выбытие основных средств отражать в учете с использованием субсчета «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства»

1.13. Установить следующий порядок распределения прочих затрат общего характера и процентов за кредит на вводимые объекты основных средств:

1.13.1. Сумму прочих затрат общего характера, приходящуюся на часть объектов, законченных строительством, по состоянию на дату их ввода, определять исходя из суммы прочих затрат общего характера по строящемуся комплексу в целом, фактически понесенных до последней даты месяца, в котором оформлены акты приемки - передачи законченных строительством объектов по форме КС-14, и доли конкретного вводимого объекта в этих затратах. Доля конкретного вводимого объекта определяется как отношение всех фактических затрат по строительству вводимого объекта комплекса к общей сумме

фактических затрат на строительство всех объектов комплекса.
1.13.2. Проценты за кредит распределять аналогично порядку, изложенному в пункте 1.13.1.
1.13.3. В качестве фактических затрат на строительство рассматривать затраты, связанные со строительными работами, приобретением оборудования и его монтажом, а также прочие капитальные затраты, которые прямо отнесены к конкретным объектам строительства и затраты, связанные с вводом объектов в эксплуатацию.
1.13.4. Отнесение распределенных прочих затрат общего характера и процентов за кредит производить только на' вводимые объекты по мере их ввода в эксплуатацию.
1.14. Перемещение основных средств между филиалами оформлять формой ОС-1.
1.15. Установить следующий порядок определения стоимости ликвидируемой части, на которую должна быть уменьшена стоимость объекта при частичной ликвидации основных средств:
Стоимость ликвидируемой части основного средства следует определять специалистами ОКСа исходя из реальной стоимости ликвидируемой части основного средства. Оценка должна быть обоснована, подкреплена расчетами. После этого на основе пропорции определяется доля стоимости ликвидируемого элемента в первоначальной стоимости всего объекта и величина амортизации, приходящаяся на него.
1.16. Служебные собаки, используемые филиалом Служба безопасности для охраны объектов МН, учитывать в соответствии с пунктом 1.11 и Регламентом по организации содержания, сбережения и применения служебных собак в подразделениях филиала Служба безопасности ОАО «Сибнефтепровод».
1.17. Арендованные основные средства, являющиеся предметом лизинга, учитываются по инвентарному номеру, присвоенному арендодателем.
1.18. Оценка стоимости прав на аренду производится по кадастровой оценке.
1.19. Расходы по содержанию работников управления капитального строительства производить за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства, и включать в инвентарную стоимость законченных строительством объектов, пропорционально выполненным СМР и давальческим материалам.
1.20. Расходы подрядчика, связанные со строительством согласно договору на строительство, учитывать в том отчетном периоде, в котором они произведены.

Расходы по оплате труда работников, занятых на объектах капитального строительства, относить на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» в процентном отношении к общему объему заработной платы работников служб капитального строительства и капитального ремонта:

- расходов на оплату труда;
- единого социального налога, начисленного на ФОТ этих работников;
- взносов в фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на ФОТ этих работников.

1.21. При строительстве жилого дома или при участии (приобретении) долевого строительства, покупке жилья затраты формировать в составе вложений во внеоборотные активы. При дальнейшей продаже стоимость квартир отражать в учете по дебету счета 41 «Товары», при сдаче в аренду или в коммерческий найм – по дебету счета 03 «Доходные вложения в материальные ценности» путем перевода со счета учета вложений во внеоборотные активы.

2. Учет нематериальных активов

2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом.
2.2. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.

2.3. Отражать амортизацию нематериальных активов способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете «Амортизация нематериальных активов».

3. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

3.1. Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.

3.2. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР) согласно приложению № 6.

4. Учет материально-производственных запасов (материалов, товаров, готовой продукции)

4.1. Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с их распределением по видам:

4.1.1. материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, работ, услуг, для осуществления капитальных вложений, а также для управленческих нужд;

4.1.2. готовая продукция;

4.1.3. товары.

4.2. Единицей бухгалтерского учета материалов считать номенклатурный номер.

Номенклатурный номер (постоянное цифровое, буквенное или буквенно-цифровое обозначение) разрабатывать в разрезе наименований материально-производственных запасов и (или) однородных групп (видов).

Номенклатурный перечень (номенклатура) содержит следующие данные:

- технически правильное наименование (по ГОСТу, ТУ и др.);
- полную характеристику (марка, сорт, размер, единица измерения и пр.);
- номенклатурный номер

4.3. Материально-производственные запасы (материалы и товары), в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.

4.4. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции к счету "Материалы", включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению материалов. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету "Оборудование к установке", включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению оборудования к установке. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

Не позднее 12 числа месяца, следующего за отчетным, аппарат передает филиалам накопленную сумму отклонений в стоимости материалов, оборудования к установке за отчетный месяц, а так же нераспределенные отклонения предыдущего месяца. Отклонения, поступившие после 12 числа, отражаются в текущем месяце с корректировкой в последующих отчетных периодах.

Транспортные расходы по перемещению давальческого сырья от БПТО и КО до УМН отражать составе отклонений в стоимости материальных ценностей.

Транспортные расходы по перемещению материальных ценностей (кроме давальческих) от филиала БПТОиКО до УМН, и других филиалов, также как перемещение всех материальных ценностей от УМН до НПС, ЛПДС (в том числе железнодорожные услуги, оказываемые сторонними организациями) считать затратами по внутреннему перемещению, а не расходами на приобретение материальных ценностей, отражать по статье транспортные расходы.

Транспортные расходы сторонних организаций, поступившие после принятия материальных ценностей к учету, присоединять к объему отклонений текущего периода.

4.5. Списание ТЗР по отдельным видам или группам материалов производить пропорционально учетной (договорной) стоимости материалов, исходя из отношения суммы остатка величины ТЗР на начало месяца (отчетного периода) и текущих ТЗР за месяц (отчетный период) к сумме остатка материалов на начало месяца (отчетного периода) и поступивших материалов в течение месяца (отчетного периода) по учетной (договорной) стоимости. Полученное в результате значение, умноженное на 100, дает процент, который следует использовать при списании ТЗР.

При этом в расчет не включать остатки и обороты по нефти, выявленной в результате инвентаризации.

Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по списанию материалов в договорных ценах.

Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.

Лизинговые платежи по транспортным средствам, используемым для доставки МПЗ, оборудования, основных средств до склада, учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности.

4.6. Учет нефти в составе материалов осуществлять в следующем порядке:

Технологическую нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет «Технологическая нефть» по аналитическому признаку «Нефть в трубопроводе, резервуаре …».

Временно-вытесненную нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет «Нефть временно вытесненная».

Нефть, приобретенную на собственные нужды в качестве топлива, отражать в составе материалов на субсчете «Топливо» по аналитическому признаку «Нефть».

Нефть, выявленную в результате инвентаризации, учитывать на счете «Материалы», субсчет «Нефть, выявленная в результате инвентаризации».

Нефть, приобретенную у нефтедобывающих предприятий для продажи, учитывать на счете «Товары», субсчет «Нефть товарная».

Списание нефти с одного субсчета (субсчета по аналитическому признаку) на другой производить на основании сведений о наличии и движении нефти и (или) распоряжения по Обществу.

Технологические нефтепродукты учитывать на счете «Материалы», субсчет «Нефтепродукты технологические» по аналитическому признаку «Нефтепродукты в трубопроводе, резервуаре …».

4.7. При отпуске материалов, в т. ч. нефти, учтенной на счете 10, (за исключением материалов, указанных в п. 4.9 настоящего подраздела) в производство и ином выбытии их оценку определять по средней себестоимости.

При выбытии товаров (кроме квартир), в т. ч. нефти, учтенной на счете 41, их оценку определять по способу ФИФО (скользящая оценка).

При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.

4.8. Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет

средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

Расчет среднемесячной фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять по следующей формуле:

$S_{сред.}=(S_{н.м.}+S_{пост.})/(K_{н.м.}+K_{пост.})$, где

$S_{сред.}$ – среднемесячная фактическая себестоимость;

$S_{н.м.}$ – стоимость материалов на начало месяца;

$S_{пост.}$ – стоимость материалов, поступивших до момента отпуска материалов;

$K_{н.м.}$ – количество материалов на начало месяца;

$K_{пост.}$ – количество материалов, поступивших до момента отпуска материалов.

Среднемесячную оценку фактической себестоимости списанной нефти определять отдельно по каждому из следующих видов нефти:

- Технологическая нефть: по аналитическим признакам «Нефть в трубопроводе, резервуаре…» и «Временно вытесненная нефть».
- Нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива: по аналитическому признаку «Нефть»
- Нефть товарная.

4.9. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах "Строительные материалы", "Материалы, переданные в переработку" счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой, предназначенные для использования в строительстве одного инвестиционного объекта либо при капитальном ремонте одного объекта основных средств.

4.10. Стоимость специальной оснастки и специальной одежды (за исключением специальной оснастки и специальной одежды, указанной в пункте 4.11) погашать линейным способом.

4.11. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года, единовременно списывать на текущие расходы (в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство, в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам ОАО »Сибнефтепровод».

Стоимость специальной оснастки, предназначенной для индивидуальных заказов или используемой в массовом производстве, погашать в момент передачи в производство (эксплуатацию).

4.12. Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка в эксплуатации".

Для обеспечения контроля над сохранностью специальной одежды учитывать ее стоимость после списания со счетов учета МПЗ на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка в эксплуатации".

4.13. При осуществлении розничной торговли производить оценку приобретенных товаров по продажной стоимости с отдельным учетом наценок (скидок). Вести аналитический учет движения товаров в количественном и стоимостном выражении по местам их нахождения.

4.14. Отражать в бухгалтерском балансе готовую продукцию по фактической производственной себестоимости (с учетом положений п. 8.17.5 настоящего раздела).

Оценку готовой продукции на складе осуществлять по нормативной (плановой) себестоимости с выделением отклонений фактической производственной себестоимости изделий от их стоимости по учетным ценам.
Аналитический учет готовой продукции вести по местам хранения и отдельным наименованиям. Сдачу продукции на склад оформлять сдаточной накладной.
4.15. Затраты по продукции, не прошедшей всех стадий обработки и не принятой отделом технического контроля, относить к затратам незавершенного производства. Стоимость его определять прямыми материальными затратами на незаконченные заказы.
4.15.1. Отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от филиала Тюменский ремонтно-механический завод в текущем месяце по материалам, использованным в прошлом месяце, отражаются в составе отклонений в стоимости материалов с одновременным списанием на затраты основного и вспомогательного производства методом «красное сторно».
4.15.2. Отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от филиала Тюменский ремонтно-механический завод в текущем месяце по материалам, использованным в прошлом месяце на устранение дефектов подрядным способом, списываются на затраты вспомогательного производства методом «красное сторно» при условии, что работы в текущем месяце подрядчиком не выполнены. При выполнении работ (закрытии дефектов) в текущем месяце отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от филиала Тюменский ремонтно-механический завод , списываются методом «красное сторно» на затраты основного производства (счет 20) по статье «ремонт».
4.15.3. Вспомогательные филиалы Тюменский ремонтно-механический завод, специализированное транспортное управление, ежемесячно производят расчет и передают в филиалы отклонения фактической себестоимости готовой продукции, выполненных работ и услуг от нормативной (плановой) по каждому виду деятельности.
4.16. Затраты по заготовке и доставке товаров до склада в организацию, производимые до момента их передачи в продажу, относить на расходы по продаже.
4.17. Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.
4.18. Материалы, находящиеся в пути принимать к бухгалтерскому учету в оценке, предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости.
4.19. Тару учитывать по фактической себестоимости.
4.20. Запчасти, годные к дальнейшему использованию принимать к учету по следующей стоимости:
- годные к использованию без ремонта и отремонтированные - по текущей рыночной стоимости или учетным ценам (аналогично новым запчастям) за минусом нормы амортизации;
- требующие ремонта - по цене возможного использования, установленной комиссией;
- негодные к дальнейшему использованию - по цене металлического лома или цене их возможной продажи.

5. Учет финансовых вложений

5.1. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:

- акцию;
- пай;
- облигацию;
- вексель;
- сертификат;
- варрант;
- предоставленный займ;
- депозитный вклад;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
- вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод).
- товарный кредит (при условии платности)

В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:
- по облигациям, приобретаемым в документарной форме - облигация,
- в бездокументарной форме – серия, транш (при наличии данных).

5.2. Дополнительные затраты на приобретение ценных бумаг (затраты, осуществляемые помимо сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) полностью признаются в составе первоначальной стоимости.

5.3. Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально.

5.4. Датой начисления дохода по ОГВЗ считать момент поступления купонного дохода на расчетный счет ОАО «Сибнефтепровод».

5.5. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

5.6. Финансовые вложения отражать в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений).

Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

5.7. Создавать резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, в случае, если проверка на обесценение таких финансовых вложений подтверждает устойчивое существенное снижение их стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений.

5.8. Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

6. Учет кредитов и займов

6.1. Осуществлять перевод долгосрочной задолженности по заемным средствам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

6.2. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, учитывать как расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

6.3. Начисление процентов по заемным обязательствам в форме размещенных облигаций производить без использования счета 97 «Расходы будущих периодов» и включать в прочие расходы того отчетного периода, в котором они начислены.

7. Учет доходов

7.1. Доходами от обычных видов деятельности признавать выручку от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Обществом систематически (постоянно).
7.2. Все остальные доходы признавать прочими доходами.
7.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в приложении № 5. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по Обществу.
7.4. Аналитический учет расчетов по доходам по видам тарифов осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).
7.5. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.
7.6. Дату признания дохода в виде поступлений безвозмездного целевого финансирования определять как дату отпуска на цели деятельности организации материально-производственных запасов, приобретенных за счет целевых средств; начислении амортизации – по имуществу, приобретенному за счет указанных средств; завершении и сдаче научно-исследовательских работ и пр.).
7.7. Дату признания прочих расходов определять в следующем порядке:
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организации убытков признаются в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой срок исковой давности истек признаются в отчетном периоде, в котором срок исковой давности истек;
- суммы дооценки активов признаются в отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую произведена переоценка;
иные поступления - по мере образования (выявления).
7.8. По хозяйственным операциям, в ходе которых не меняется право собственности ОАО «Сибнефтепровод», расчеты производить через счет «Внутрихозяйственные расчеты» минуя счета продаж.
7.9. Доходы по транспортировке, хранению, наливу, реализации и перевалке нефти в ОАО «Сибнефтепровод» производить в централизованном порядке.

8. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета

8.1. Расходами по обычным видам деятельности признавать расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.
8.2. Все остальные расходы признавать прочими расходами.
8.3. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в себестоимости проданных товаров, работ, услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного года, связанные с продажей продукции, работ, услуг, издержки обращения по торговой и посреднической деятельности.
8.4. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы будущих периодов) списывать равномерно в течение периода, к которому они относятся.
8.5. Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других

эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.
8.6. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также лицензий учитывать на счете "Расходы будущих периодов" и равномерно списывать независимо от результатов деятельности исходя из срока полезного использования на программные продукты, определенного в соответствии с регламентом "Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами", на лицензии - согласно сроку их действия
8.7. Незавершенное производство оценивать по прямым затратам.
8.8. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной как плановое значение двух среднемесячных фондов оплаты труда Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.
8.9. Резерв на оплату отпусков не создавать.
8.10. Начислять резерв сомнительных долгов - по данным проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО "АК "Транснефть" регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.
8.11. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в приложении № 5. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по Обществу .
8.12. Учет затрат на производство группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:
- Материальные затраты;
- Затраты на оплату труда;
- Единый социальный налог;
- Амортизация;
- Прочие затраты.

Затраты, касающиеся транспорта, хранения, налива, реализации, перевалки нефти и содержание трубопроводов учитывать в филиалах, с ежемесячной централизацией в разрезе по элементам затрат.
Учет услуг по перевалке нефти вести поэлементно согласно плановой себестоимости (по специальному тарифу) в пересчете на фактический объем. Изменение плановой себестоимости производить только при изменении тарифа на перевалку. Расходы по перекачке нефти уменьшать на плановые расходы по перевалке нефти постатейно.
8.13. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.
8.14. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать как минимум в следующих разрезах:

- объекты калькулирования – виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

8.15. Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20)

8.15.1. Прямыми затратами на основное производство, являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид услуг, работ, продукции, тарифов), за исключением расходов связанных с управлением и обслуживанием основного производства. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты считать косвенными производственными расходами и учитывать на 20 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением между объектами калькулирования.

К прямым затратам в том числе относятся:

- Материальные затраты;
- Затраты на оплату труда работникам основного производства;
- ЕСН на оплату труда работников основного производства;
- Затраты на охрану труда (спецодежда, и пр.) работников основного производства;
- Амортизация основных средств;
- Прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

8.15.2. Учет и распределение прямых затрат осуществлять следующим образом

Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. напрямую.

Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности (услуг, работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.

8.15.3. К затратам основного производства (в УМН и подразделениях – счет 20, в аппарате – счет 26) относить расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи); расходы, связанные с содержанием помещений и инвентаря здравпунктов, находящихся непосредственно на территории предприятия.

8.16. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23)

8.16.1. Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим способом:

Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.

Базой для распределения затрат является объем оказанных службами вспомогательного производства услуг (работ, продукции)[d], либо - при отсутствии возможности распределения согласно объемам - прямые затраты основного производства, которые были непосредственно напрямую отнесены на объект калькулирования.

8.16.2. Учет косвенных (общепроизводственных) расходов вспомогательного производства осуществлять на соответствующем субсчете счета 25.

[d] затраты котельной распределяются пропорционально Гкал, затраты автотранспортной службы пропорционально отработанным машино-часам (ткм) и т.д.

Распределение косвенных (общепроизводственных) расходов вспомогательного производства осуществлять в соответствии с п.8.17.3.

8.16.3. Учет и распределение затрат вспомогательного производства на капитальный ремонт основных средств осуществлять следующим образом:

Все затраты на капитальный ремонт, выполненные вспомогательными структурными подразделениями организации[e], а также подрядным способом, относить на отдельный субсчет/отдельную аналитическую позицию счета 23.

Распределение затрат на капитальный ремонт со счета 23 на счета 20, 23, 25, 26, 29 осуществлять в зависимости от направления деятельности и места возникновения затрат – т.е. на балансе какого структурного подразделения числятся основные средства, на которых производился капитальный ремонт.

При оказании услуг (работ) на сторону закрытие субсчета/отдельной аналитической позиции счета 23 по учету затрат на капитальный ремонт осуществлять на счет 90 «Продажи».

8.16.4. При списании затрат со счета 23 обеспечить их учет на счетах 20, 23, 25, 29, 44.

8.16.5. В составе расходов вспомогательного производства отражать расходы, осуществляемые филиалом службы безопасности.

Затраты филиалом службы безопасности формируются по элементам затрат по следующим направлениям:

- расходы по охране промышленных объектов;
- расходы по охране непромышленных объектов;
- расходы по охране законсервированных объектов;
- расходы по обслуживанию филиала УЭСО.

Затраты филиалов по содержанию помещений, оказанию автотранспортных услуг, предоставляемых в пользование филиалу службы безопасности, отражаются по соответствующим статьям затрат в филиалах, без передачи их филиалу службы безопасности.

Затраты по проживанию в общежитиях Общества работников филиала Служба безопасности, работающих вахтовым методом, а так же командированных работников, передавать филиалу Служба безопасности.

8.16.6. В составе расходов вспомогательного производства отражать затраты по содержанию филиала База производственно-технического обслуживания и комплектации (БПТОиКО). Фактические затраты ежемесячно распределять пропорционально стоимости товарно-материальных ценностей реализованных на сторону со списанием на счет «Продажи» и перераспределенных в Обществе с передачей в конце месяца в Управление БУиО по элементам затрат.

Затраты по отправке готовой продукции филиала тюменский ремонтно-механический завод железнодорожным транспортом передавать в филиал ТРМЗ.

Затраты по доставке железнодорожным и автотранспортом реализованных товарно-материальных ценностей Покупателям передавать в Управление БУиО.

8.16.7. Затраты на устранение дефектов собственными силами учитывать обособленно на счете 23 «Вспомогательное производство».

При привлечении других филиалов на работы по устранению дефектов, затраты с указанием номера дефекта передаются в филиал, где устранялись дефекты.

8.17. Основные принципы учета общепроизводственных и общехозяйственных (счета 25 и 26)

8.17.1. К общепроизводственным расходам относить расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, включая текущие ремонты, произведенные силами структурных подразделений, а также сторонних организаций, затраты на содержание аппарата управления

[e] К таким подразделениям относятся ЦРС, СУПЛАВ и др.

структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.) и другие аналогичного характера. Учет осуществлять на счете 25 «Общепроизводственные расходы».
8.17.2. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления Общества и филиалов (Тюменское УМН, Тобольское УМН, Ишимское УМН, Урайское УМН, Сургутское УМН, Нижневартовское УМН, Нефтеюганское УМН, Ноябрьское УМН, СУПЛАВ) и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».
К общехозяйственным расходам относить расходы по содержанию помещений занимаемых работниками управления капитального строительства.
8.17.3. Распределение общепроизводственных расходов, кроме затрат на капитальный ремонт подрядным способом, осуществлять следующим образом:

Затраты по содержанию аппарата управления филиалов, перечисленных в пункте 8.17.2, структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.), по которым имеется возможность однозначного отнесения к определенному объекту калькулирования (виду услуг, работ, продукции, тарифов), относить непосредственно на данный объект калькулирования, т.е. напрямую.

Затраты, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально размеру выручки, полученной от продажи продукции (товаров, услуг, работ), на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

Распределение косвенных (общепроизводственных) расходов вспомогательных производств, учтенных на счете 25, осуществлять пропорционально прямым затратам вспомогательных производств.
8.17.4. При списании затрат со счета 25 обеспечить их учет на счетах 20, 23, 29 в разрезе элементов.
8.17.5. Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».

8.18. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29)

8.18.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.
8.18.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид услуг (работ, продукции), оказываемых (выполняемых, производимых) данными производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид услуг (работ, продукции) данные расходы учитывать на 29 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением.

В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:

- Затраты на оплату труда работников аппарата Управления эксплуатации социальными объектами и отделов социального развития Общества;
- ЕСН на оплату труда работников аппарата Управления эксплуатации социальными объектами и отделов социального развития Общества;
- амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общепроизводственного назначения;
- арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;

- другие аналогичные по назначению расходы.

8.18.3. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:

- Если возможно определить конкретный вид услуг (работ, продукции), с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид услуг (работ, продукции).
- При отсутствии такой возможности распределение между видами услуг (работ, продукции) осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды услуг (работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

8.18.4. В составе расходов обслуживающего производства учитывать затраты по объектам непроизводственной сферы, кроме расходов, поименованных в пункте 8.15.3, в том числе затраты по содержанию пекарен, магазинов, овощехранилищ, оборудования столовых, обслуживаемых другими юридическими лицами. Затраты по содержанию пекарен, магазинов, овощехранилищ, оборудования столовых, обслуживаемых другими юридическими лицами, закрывать на прочие расходы (счет 91) с начислением НДС.

8.19. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате), включаются в расходы по обычным видам деятельности.

8.20. При оказании услуг в части затрат на транспорт нефти между филиалами: Тюменское УМН, Тобольское УМН, Ишимское УМН, Урайское УМН, Сургутское УМН, Н-Вартовское УМН, Н-Юганское УМН, Ноябрьское УМН, СУПЛАВ, СБ, затраты учитывать поэлементно на 20,23,26 счетах филиала, понесшего расходы и аналогичным филиалам не передавать.

8.21. Суммы земельного налога, уплаченные (подлежащие уплате), включать в расходы по обычным видам деятельности

9. Учет валютных операций

9.1. Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.

9.2. Пересчет стоимости средств на счетах в кредитных организациях, выраженной в иностранной валюте, производить на дату совершения операций, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности. Пересчет стоимости указанных активов на другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

10. Учет государственной помощи

10.1 Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

11. События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности

11.1. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" и ее дочерних обществ событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

Раздел 3. Способы ведения учета для целей налогообложения

1. Организация налогового учета

1.1. Налоговый учет осуществлять ООО «Транснефть Финанс».

Распределить обязанности, связанные с составлением налоговых регистров, между структурными подразделениями Общества и ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006 №51/ТНФ-06.

Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

1.2. Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах РФ, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль (приложение № 3 к приказу).

Изменение и дополнение утвержденных форм регистров налогового учета и справок, а также ввод новых регистров и справок в соответствии с потребностями Общества и нормами законодательства РФ о налогах и сборах осуществлять по предложениям структурных подразделений Общества и ООО «Транснефть Финанс» распоряжением руководства Общества.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в ООО «Транснефть Финанс» в сроки, указанные в договоре возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006г № 51 ТНФ-06, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета подписывать руководителем или заместителем руководителя отдела бухгалтерского учета и отчетности филиала ООО «Транснефть Финанс», в управлении – специалистом, в обязанности которых входит их составление. Аналитические регистры, бухгалтерские и иные справки, подписывать работниками, в обязанности которых входит их составление.

2. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль

2.1. Способы ведения налогового учета по налогу на прибыль

2.1.1 Налоговый учет основных средств

2.1.1.1. В целях налогового учета исключать из состава основных средств объекты:

- переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;
- переведенные по решению руководства организации на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев (на период консервации);
- находящиеся по решению руководства организации на реконструкции и модернизации с полной их остановкой продолжительностью свыше 12 месяцев (на период проведения реконструкции или модернизации);
- переведенные в безопасное состояние.

При расконсервации объекта основных средств амортизация по нему начисляется в порядке, действовавшем до момента его консервации, а срок полезного использования продлевается на период нахождения объекта основных средств на консервации.

Первоначальную стоимость объектов, включаемых в состав основных средств после 1 января 2002 года, считать равной первоначальной стоимости соответствующих объектов, сформированной в бухгалтерском учете, за вычетом:

- процентов по заемным средствам, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение первоначальной стоимости объектов;

- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости;
- курсовых разниц, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение (уменьшение) первоначальной стоимости объектов.

Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства России от 01.01.2002 № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять самостоятельно. При этом ответственность за определение срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств.

При получении в виде вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования определять как установленный для целей налогового учета предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Амортизируемые основные средства, фактический срок полезного использования которых (срок фактической амортизации) больше (равен), чем срок полезного использования указанных амортизируемых основных средств, установленный на основании ст. 258 НК РФ, на 01.01.2002 выделяются в отдельную амортизационную группу амортизируемого имущества в оценке по остаточной стоимости, которая подлежит включению в состав расходов в целях налогообложения равномерно в течение семи лет.

2.1.1.2. По основным средствам, введенным в эксплуатацию по состоянию на 1 января 2002 года, начисление амортизации производить линейным способом.

По основным средствам, вводимым в эксплуатацию с 1 января 2002 года, начисление амортизации производить:

- линейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 1-4 и 8-10 амортизационным группам;
- нелинейным способом - по объектам основных средств, относящихся к 5-7 амортизационным группам.

По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3.

По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

Начисление амортизации не прекращается в случае перевода на реконструкцию или модернизацию основных средств (трубопроводов), если технологическими особенностями не предусмотрен вывод из эксплуатации (остановка трубопровода) на период реконструкции

(модернизации).

Порядок начисления амортизации линейным методом в налоговом учете по основным средствам, первоначальная стоимость которых изменилась в результате реконструкции (модернизации и т.п.) следующий:

Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (далее – реконструкция) соответствующих объектов и иным аналогичным основаниям (п.2 ст.257 НК РФ).

В соответствии с п.1 ст. 257 изменение первоначальной стоимости влечет за собой также изменение восстановительной стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002. Следовательно, в результате реконструкции меняется и остаточная стоимость основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 (по таким основным средствам амортизация рассчитывается исходя из остаточной стоимости в соответствии со ст. 322 НК РФ).

ОАО «Сибнефтепровод» вправе увеличить срок полезного использования объекта основных средств после даты ввода его в эксплуатацию в случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования (абзац второй п.1 ст.258 НК РФ).

Срок полезного использования основного средства после реконструкции увеличен.

Начисление амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества осуществляется в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта, исходя из срока полезного использования (абзац 4 п.3 ст.259 НК РФ). В случае увеличения срока полезного использования изменяется норма амортизации, определяемая по формуле, указанной в п.4 ст. 259 НК РФ.

К=(1/n)*100%, где

К – норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n – срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества.

При этом норма амортизации должна рассчитываться исходя из нового срока полезного использования.

Срок полезного использования основного средства после реконструкции не увеличен.

В случае, если срок полезного использования не пересмотрен, то начисление амортизации должно производиться исходя из ранее установленной нормы амортизации.

При этом следует иметь в виду, что начисление амортизации по объекту амортизируемого имущества прекращается с 1-ого числа месяца, следующего за месяцем, когда произошло полное списание стоимости такого объекта, либо когда данный объект выбыл из состава амортизируемого имущества по любым основаниям (абзац третий п.2 ст. 259 НК РФ). Поэтому в случае, если по истечении срока полезного использования по основному средству остается часть недоамортизированной стоимости, то по такому основному средству продолжает начисляться амортизация в прежнем порядке.

Особенности начисления амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002.

Согласно ст. 322 НК РФ при применении линейного метода сумма начисленной за один месяц амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01 января 2002, определяется как произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002, и нормы амортизации (исчисленной из оставшегося срока полезного использования), установленной в соответствии с п.4 ст.259 НК РФ.

Поэтому при проведении реконструкции основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002, на сумму реконструкции увеличивается остаточная стоимость на 01.01.2002, и амортизация рассчитывается исходя из новой остаточной стоимости, начиная с месяца, следующего за месяцем завершения реконструкции, и нормы амортизации, исчисленной из оставшегося срока полезного использования.

Начисление амортизации в случае проведения реконструкции полностью самортизированных основных средств.

После проведения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю, у них увеличивается первоначальная (восстановительная) стоимость, и, соответственно, остаточная стоимость становится больше нуля.

В налоговом учете могут числиться полностью самортизированные основные средства, у которых:

1).остаточная стоимость по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю;

2).остаточная стоимость стала равна нулю после истечения срока полезного использования, установленного по состоянию на 01.01.2002.

Независимо от того, какова была остаточная стоимость у основных средств по состоянию на 01.01.2002, по каждому основному средству должен быть определен срок полезного использования в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.012002 № 1.

В случае, если по основному средству, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, не истек оставшийся срок полезного использования, то начисление амортизации осуществляется:

- если срок полезного использования не был увеличен после реконструкции - по установленной исходя из оставшегося срока полезного использования на 01.01.2002 норме амортизации;

- если срок полезного использования был увеличен после реконструкции – по норме амортизации, исчисленной исходя из нового срока полезного использования.

В случае, если остаточная стоимость основного средства стала равна нулю после 01.01.2002 или в случае, если у основного средства, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, истек оставшийся срок полезного использования следует исходить из следующего.

Если остаточная стоимость основного средства равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо исчислить норму амортизации исходя из срока, на который в результате реконструкции продлевается фактический срок полезного использования данного объекта основных средств. Таким образом, после завершения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо самостоятельно определить срок полезного использования и исходя из него начислять амортизацию.

2.1.1.3. Включать в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

2.1.1.4 Затраты, относящиеся к нескольким приобретаемым (создаваемым) объектам амортизируемого имущества, включать в первоначальную стоимость соответствующих объектов пропорционально их стоимости по данным налогового учета на момент ввода в эксплуатацию указанных объектов.

2.1.1.5 При реализации объектов незавершенных капитальных вложений уменьшать доходы от таких операций на сумму всех затрат, связанных с приобретением (созданием) реализуемого объекта, сформированную по правилам налогового учета к моменту его реализации, а также на сумму расходов, непосредственно связанных с такой реализацией.

Убыток от реализации объектов незавершенных капитальных вложений признавать для целей налогообложения в момент реализации соответствующих объектов.

2.1.2. Налоговый учет нематериальных активов

2.1.2.1. Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

2.1.3. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

2.1.3.1. В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при выполнении работ, оказании услуг применять метод оценки по средней себестоимости.

2.1.3.2. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год определять как плановое значение среднемесячного фонда оплаты труда Общества.

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, утвержденных в Положении Общества о выплате вознаграждения по итогам работы за год.

2.1.3.3. При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости первых по времени приобретения (ФИФО).

При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.

Сумму расходов на доставку покупных товаров до складов Общества при их приобретении (транспортных расходов) включать в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.

2.1.3.4. Резервы под предстоящие ремонты основных средств не создавать.

2.1.3.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.

2.1.3.6. К прямым расходам по основным видам деятельности для целей ведения налогового учета относить:

а) расходы на оплату труда персонала, занятого соответствующим видом деятельности;

б) суммы единого социального налога, взносов на обязательное пенсионное страхование, страхование от несчастных случаев, начисленных на сумму расходов на оплату труда, указанных в п. «а»;

в) суммы начисленной амортизации по основным средствам, применяемым в соответствующем виде деятельности;

г) материальные расходы по соответствующему виду деятельности;

д) прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

Все остальные расходы считать косвенными. Сумма косвенных расходов на производство и реализацию, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего периода без распределения по видам деятельности.

2.1.3.7. В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

2.1.3.8. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.

2.1.3.9. Резерв на оплату отпусков не создавать.

2.1.3.10. Моментом признания расходов на оплату услуг сторонних организаций, связанных с приобретением материально-технических ресурсов и (или) относимых на стоимость основных средств, является последний день отчетного (налогового) периода.
2.1.3.11 Налоговый учет остатков НЗП, готовой продукции и услуг Тюменского Ремонтно-механического Завода ОАО «Сибнефтепровод».
2.1.3.11.1 Распределение прямых расходов производить только по тем видам деятельности, в которых образуются остатки НЗП, готовой продукции и отгруженной, но не реализованной продукции.

Остатки НЗП на конец месяца в полном объеме приходятся на готовую продукцию.

Способ расчета прямых расходов на производство ГП описан в п. 2.1.3.11.2 (см.далее).

Сумма прямых расходов, приходящихся на остатки НЗП на конец месяца определяются следующим образом:

$$ПР_{нзп} = ПлС_{нзп} * К$$

где:

$ПР_{нзп}$ – прямые расходы, приходящиеся на остатки НЗП на конец месяца;

$ПлС_{нзп}$ – плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, оставшейся в НЗП на конец месяца;

К – коэффициент.

$$К = \frac{ПРгп + НЗПн}{ПлСгп}$$

где:

$ПР_{гп}$ - прямые расходы на выпуск продукции за текущий месяц;

$НЗП_{н}$ - остатки НЗП на начало месяца;

$ПлС_{гп}$ - плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, произведенной в текущем месяце.

В случаях, когда невозможно определить, на какой вид готовой продукции отпущен материал или полуфабрикат, для расчета НЗП принимать наименьшую нормативную (плановую) стоимость из возможных видов ГП.
2.1.3.11.2 Прямые расходы на производство продукции в целях налогового учета определяются как сумма прямых материальных затрат, амортизации основных средств по данным налогового учета, непосредственно участвующих в производстве продукции, заработной платы основных рабочих, занятых в процессе производства и ЕСН на заработную плату и взносов на обязательное пенсионное обеспечение.

В процессе производства готовой продукции в филиале Тюменский ремонтно-механический завод участвуют основные цеха: механический цех, сварочный цех и цех по ремонту оборудования, вспомогательные службы: служба главного механика, служба главного энергетика, общехозяйственный участок и кислородная станция.

Прямые материальные затраты на производство каждой единицы готовой продукции (ГП) для целей налогового учета формируются по данным первичных учетных документов бухгалтерского учета о списании материалов и полуфабрикатов исходя из их фактической стоимости. Из прямых материальных затрат на выпуск продукции исключается стоимость металлолома, образующегося в процессе производства. Доля металлолома, приходящаяся на каждый вид ГП, определяется пропорционально стоимости материалов в данной единице продукции при условии, что в ее производстве используется металл.

Полуфабрикаты, участвующие в процессе производства ГП в бухгалтерском учете оцениваются по фактической стоимости материалов, поэтому в целях налогового учета принимаются по бухгалтерским данным.

Полуфабрикаты, которые учитываются в остатке по счету 21 «Полуфабрикаты собственного производства», относятся к НЗП и отражаются в налоговом учете по данным бухгалтерского учета (по фактической стоимости материалов).

Сумма прямых расходов в целях налогового учета определяется расчетным путем:

а) материальные расходы в стоимостном выражении делятся на прямые и косвенные за минусом металлолома, образующегося в процессе производства

б) рассчитывается коэффициент, показывающий долю прямых материальных расходов в общей сумме материальных затрат

в) сумма амортизации ОС, заработной платы и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение, относящаяся к прямым расходам в целях налогового учета определяется как произведение общих сумм по указанным статьям на коэффициент (п.б)

Амортизация основных средств, сумма заработной платы и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение по основным цехам и вспомогательным службам в общей сумме по каждой статье, относимые к прямым расходам на производство ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на готовую продукции., выпущенную в текущем месяце, в общей сумме прямых материальных расходов за текущий месяц.

Амортизация основных средств, сумма заработной платы и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение, относимые к прямым расходам на производство каждой единицы ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на каждую единицу продукции, выпущенной в текущем месяце в общей сумме прямых материальных расходов на производство ГП за текущий месяц.

В связи с невозможностью распределить доли заработной платы, ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение и амортизации по кислородной станции, относящиеся к выпуску готовой продукции и оказанным услугам, названные показатели включаются в стоимость ГП и оказанных услуг в равных долях по 50%. Поскольку материальные затраты на производство газов отсутствуют, то все расходы по указанным статьям принимаются в составе прямых, и в разрезе видов ГП, выпускаемых кислородной станцией, распределяются пропорционально их плановой (нормативной) стоимости.

Сумма прямых расходов, приходящихся на остаток ГП на складе на конец месяца, определяется по формуле:

$$ОГПкон = ОГПнач + (НЗПнач + ПРГП - НЗПкон) – ПРГпотгр$$

где:

ОГПкон - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на конец месяца;

ОГПнач - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на начало месяца;

ПРГП - прямые расходы на выпуск ГП за текущий месяц;

НЗПкон - остаток незавершенного производства на конец месяца;

ПРГпотгр - прямые расходы, приходящиеся на отгруженную в текущем месяце ГП.

2.1.3.11.3 Прямые расходы, относящиеся к оказанию услуг в части заработной платы и ЕСН, принимаются как общая сумма расходов за вычетом косвенных и прямых расходов, отнесенных на выпуск готовой продукции.

Прямые материальные расходы на оказание услуг формируются путем исключения из общей суммы прямых материальных расходов стоимости готовой продукции, списанной по актам выполненных работ (услуг), и включения в нее стоимости данной готовой продукции, сформированной по правилам налогового учета.

Амортизация ОС, учитываемая в стоимости услуг для целей налогового учета, принимается как общая сумма амортизации за вычетом амортизации ОС, относящейся к косвенным расходам и амортизации, включенной в стоимость готовой продукции.

Стоимость услуг в разрезе подразделений ОАО «Сибнефтепровод» и сторонних организаций в целях налогового учета определяется пропорционально стоимости услуг по

бухгалтерскому учету (с учетом бухгалтерской корректировки до фактической себестоимости), оказанных каждому подразделению и сторонним организациям.

Для филиала Тюменский ремонтно-механический завод материалы собственного производства (углекислота, кислород, стропы и пр.), используемые на собственные нужды, приходуются и списываются на расходы в бухгалтерском учете по плановым ценам, включающим в себя косвенные расходы. В налоговом учете из косвенных материальных расходов исключается стоимость указанных материалов в момент их оприходования.

2.1.3.12. Расходы на приобретение права на земельные участки, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией в отчетном (налоговом) периоде в размере, не превышающем 30 процентов исчисленной в соответствии со статьей 274 НК РФ налоговой базы предыдущего налогового периода, до полного признания всей суммы указанных расходов, если иное не предусмотрено настоящей статьей.

2.1.4. Налоговый учет доходов от реализации

2.1.4.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).

2.1.5. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

2.1.5.1. Создавать резерв по сомнительным долгам. Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносится на следующий налоговый период.

2.1.5.2. Предельная величина расходов по долговым обязательствам в виде процентов (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных единиц) для целей налогообложения прибыли признается в размере, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза при оформлении долгового обязательства - в рублях, и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

2.1.5.3. По государственным и муниципальным ценным бумагам доход в виде процентов, определяемый в соответствии со статьей 272 Налогового кодекса РФ, признавать на последнюю дату отчетного периода в соответствии с положениями главы 25 Налогового кодекса РФ.

2.1.5.4 Производить корректировку внереализационных доходов и расходов, сформированных Управлением эксплуатации социальных объектов. В соответствии со статьей 275.1 Налогового Кодекса РФ Управление эксплуатации социальных объектов относится к обслуживающим производствам и хозяйствам.

2.1.6. Порядок расчета и уплаты налога на прибыль

2.1.6.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.

Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.

2.1.6.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.

2.1.6.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.

3. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость

3.1. При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам, используемым для

осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ.

4. Налог на имущество

4.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.

Раздел 4. Общие вопросы

1.Распределение прибыли осуществлять в соответствии с Законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества и действующими Положениями.

2. Установить, что в связи с преобладанием одного вида деятельности – транспорта нефти, ОАО «Сибнефтепровод» осуществляет деятельность по одному операционному и географическому сегментам.

К учетной политике утверждены следующие приложения:
Приложение №1 – Учетная политика ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год
Приложение №2 – План счетов ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год
Приложение №2н – План счетов по налоговому учету ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год
Приложение№3 – Перечень регистров налогового учета, применяемых для расчета налога на прибыль
Приложение №4 – Список ответственных за выпуск счетов-фактур по аппарату управления ОАО «Сибнефтепровод»
Приложение №5 – Перечень основных видов деятельности
Приложение №6 – Справка о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР)
Приложение №7 – Первичные документы по бухгалтерскому учету
Приложение №8 – Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных и денежных документов, налоговых регистров по аппарату ОАО «Сибнефтепровод» в 2008 году.
Приложение №9 – Налоговая политика ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год

Генеральный директор М.И.Пашков

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

16.05.2008 **№ 197-О**

ТЮМЕНЬ

О внесении изменений в приказ № 830-0
от 29.12.2007г. «Об учетной политике
на 2008 год»

В связи с вступлением в силу ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007г. №153 н, а также в связи с изменениями, внесенными приказами Министерства финансов РФ:

-от 11.02.2008 г. № 23н в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций;

-от 25.12.2007 г. № 147н в ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте»;

-от 20.12.2007 г. № 144н в ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности;

в целях обеспечения единства и последовательности методологического, организационного и технического учетного процесса в филиалах и дочерних организациях ОАО «Сибнефтепровод»

ПРИКАЗЫВАЮ:

2. Внести следующие изменения в «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год», приложение №1, утвержденное приказом ОАО «Сибнефтепровод» от 29.12.2007г. № 830-0 «Об учетной политике на 2008 г.»:

1.1.Исключить пункт 2.3. Раздела 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» Приложения №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008г.».

1.2.Дополнить Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» Приложения №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008г.» пунктом 2.3 следующего содержания:

Переоценку нематериальных активов не производить. Проверку нематериальных активов на обесценение не производить.

1.3.Изложить пункт 8.8 Раздела 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» Приложения №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год» в следующей редакции:

Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной в соответствии с внутренними нормативными актами Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять

как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

1.4. Дополнить Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» Приложения №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год» пунктом 9.3 следующего содержания:

Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производить по курсу, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции либо на отчетную дату.

1.5. Дополнить Раздел 2 «Способы ведения бухгалтерского учета» Приложения №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008г.» пунктом 11.2 следующего содержания:

В случае если предполагается существенное изменение покупательной способности валюты РФ в будущие отчетные периоды, величина резерва, созданного под условные факты хозяйственной деятельности подлежит дисконтированию. При этом приведенную величину резерва на отчетную дату определять как произведение предполагаемой суммы будущего расхода на коэффициент дисконтирования, определяемый по формуле:

$КД=1/(1+СД)^N$, где
КД-коэффициент дисконтирования;
СД- ставка дисконтирования, определяемая с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями условного факта;
N- период дисконтирования резерва (в годах).

1.6. Дополнить Раздел 3 «Способы ведения учета для целей налогообложения» Приложения №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год» пунктом 1.3 следующего содержания:

Величину текущего расхода по налогу на прибыль определять на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль должна быть подтверждена данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

1.7.Изложить абзац 2 пункта 2.1.3.2 Раздела 3 «Способы ведения учета для целей налогообложения» Приложения №1 «Положение об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2008 год» в следующей редакции:

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год определять в соответствии с внутренними нормативными актами Общества.

2. Настоящий приказ распространяется на все Общества, показатели которых подлежат включению в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтепровод».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Основание: Приказ ОАО «АК «Транснефть» №75 от 29 апреля 2008 г. «О внесении изменений в «Правила ведения бухгалтерского и налогового учета в обществах Группы «Транснефть» на 2008 год», утвержденные приказом ОАО «АК «Транснефть» от 28.12.2007г. №170 «Об учетной политике».

Генеральный директор Ю.В.Богатенков

Учетная политика
ОАО «Сибнефтепровод»
на 2009 год

АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

СИБНЕФТЕПРОВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

П Р И К А З

_____ **№ _____**

ТЮМЕНЬ

Об учетной политике на 2009 год

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.96г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказами Министерства финансов Российской Федерации: от 06.10.2008г. №106Н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008», от 29.07.98г. №34Н «Об утверждении положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», действующими нормативными правовыми актами в области бухгалтерского учета и налогообложения, Уставом ОАО «Сибнефтепровод» в целях обеспечения методологического, организационного и технического учетного процесса в филиалах и дочерних организациях ОАО «Сибнефтепровод»

ПРИКАЗЫВАЮ:

13. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2009 года «Учетную политику ОАО «Сибнефтепровод» на 2009 год» (приложение №1) с приложениями.

В электронном виде текст Учетной политики с соответствующими приложениями размещен по адресу в сети: F \00-0000\ Uchetnaya_politika_2009

2. Руководителям подразделений:

- обеспечить соблюдение принятой настоящим приказом учетной политики;
- запретить издание приказов о назначении, увольнении и перемещении материально-ответственных лиц без согласования с руководством Общества;
- обеспечить своевременное создание и передачу в «ООО «Транснефть Финанс» первичных документов в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от № 51/ТНФ-06 от 28.07.2006г.

3. Все другие вопросы, связанные с бухгалтерским учетом, отчетностью и налогообложением решать в соответствии с действующими и вновь вводимыми законодательными актами, инструктивными материалами и приказами по ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «Сибнефтепровод».

4. Настоящее положение «Об учетной политике ОАО «Сибнефтепровод» на 2009 г. действует со дня его утверждения и до даты утверждения следующего положения об учетной политике на предприятии.

5. Настоящий приказ распространяется на все Общества, показатели которых подлежат включению в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтепровод».

6. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор Ю.В.Богатенков

Приложение №1
К приказу ОАО «Сибнефтепровод»
№_____от _____

Положение об учетной политике
ОАО «Сибнефтепровод»

Раздел 1. Организационный раздел

1. Организация учетной работы

1.1. Учет в ОАО «Сибнефтепровод» (в дальнейшем Общество) осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс».
1.2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор и руководители филиалов.

2. План счетов бухгалтерского учета

2.1. Утвердить рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение № 2).
2.6. Все изменения к рабочему плану счетов должны быть согласованы с руководством Общества.
2.7. Разрешается применение 3-х значного уровня субсчетов по балансовым счетам 10, 20, 23, 26, 29, 60

3. Ведение форм бухгалтерского учета и форм учета для целей налогообложения

3.1. Бухгалтерский учет вести в рублях и копейках (без округления) на основе журнально-ордерной системы учета с использованием электронных вычислительных средств. Учет хозяйственных операций вести с использованием регистров, предназначенных для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.
3.2. Регистры бухгалтерского учета и налоговые регистры (приложение № 3) вести в специальных журналах с выведением информации на бумажных носителях не реже одного раза в месяц (на последнее число).

Для целей бухгалтерского учета в зависимости от конкретного счета бухгалтерского учета в качестве регистров использовать: книги (журналы), ведомости, разработочные таблицы (распределительные, сводные, расшифровочные, бухгалтерские справки и т.д.), полученные с использованием средств электронно-вычислительной техники.

4. Применяемые формы первичных учетных документов

4.1. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета помимо первичных учетных документов унифицированных форм, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции, считать также расчеты (справки) ООО «Транснефть Финанс» и налоговые декларации, а также другие документы, имеющие реквизиты, определенные статьей 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», в том числе документы, формы которых предусмотрены в приложении №7.

4.2. Ответственность за своевременное и качественное составление и оформление документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции и передачу их в ООО «Транснефть Финанс» для отражения в бухгалтерском учете в сроки, определенные договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» № 51/ТНФ-06 от 28.07.2006г., возложить на лиц, составляющих и принимающих от контрагентов Общества эти документы.

4.3. Утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур аппарата Общества при выполнении работ, предоставлении услуг, продаже товаров (приложение №4 к настоящему приказу).

Руководителям филиалов и дочерних организаций так же утвердить перечень работников, ответственных за выпуск счетов-фактур при реализации продукции (товаров, работ, услуг).
Запретить изменение перечня структурных подразделений и ответственных за выпуск счетов-фактур работников без согласования с руководством Общества, структурного подразделения.

4.4. Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считать недействительными и не принимать к исполнению без подписи директора филиала ООО «Транснефть Финанс» в г.Тюмень или лица, заменяющего его на время отсутствия (болезнь, командировка и т.п.). Под финансовыми и кредитными обязательствами понимать документы, оформляющие финансовые вложения Общества, договоры займа, кредитные договоры.

4.5. Не допускать внесение исправлений в кассовые и банковские документы. В остальные первичные учетные документы исправления вносить лишь по согласованию с участниками хозяйственных операций и подтверждать подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

4.6. ООО «Транснефть Финанс» не принимать к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим приказом.

4.7. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами, подписываются лицами, которым предоставлено право первой и второй подписи приказом по Обществу. Право подписи первичных учетных и денежных документов имеют работники, согласно приложению №8 к настоящему приказу.

5. Бухгалтерская отчетность и порядок ее составления

5.1. Годовая бухгалтерская отчетность Общества состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, приложений к ним, пояснительной записки и аудиторского заключения (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках (внешняя бухгалтерская отчетность), а также расшифровок, отчетов и справок к показателям внешней бухгалтерской отчетности (внутренняя бухгалтерская отчетность).

5.3. Существенной для бухгалтерской отчетности признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5 процентов. При этом независимо от указанного уровня существенности, в бухгалтерской отчетности должна отражаться информация, обязательность раскрытия которой предусмотрена нормативными актами по бухгалтерскому учету, а также показатели, нераскрытие которых может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

6. Технология обработки учетной информации

6.1. Регистры бухгалтерского учета составлять ежемесячно и подписывать лицам, в обязанности которых входит составление регистров в соответствии с их должностными инструкциями или письменным распоряжением по ООО «Транснефть Финанс».

7. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

7.1. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводить инвентаризацию имущества и финансовых обязательств со следующей периодичностью:

- основных средств, нематериальных активов, материалов, производственно-хозяйственного инвентаря (в том числе и не выданного в эксплуатацию) ежегодно, за исключением нефти, инвентаризацию которой проводить с периодичностью, указанной в Рекомендациях по метрологии Р 50.2.040-2004 Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии «Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепроводов»;
- кассовой наличности, ценных бумаг и денежных документов, бланков строгой отчетности - не реже 1 раза в квартал;
- товаров в столовой и буфете, на складах - не реже 1 раза в полугодие;

- дебиторской и кредиторской задолженности - в течение года и перед составлением годового отчета;
- по остальным видам имущества и обязательств – перед составлением годового отчета;
- а также в иных случаях, при которых проведение инвентаризации является обязательным в соответствии с законодательством РФ.

7.2. Инвентаризацию проводить в сроки, устанавливаемые отдельным приказом по Обществу.

7.3. Списание просроченной дебиторской задолженности, а также убытков от недостачи и порчи имущества осуществлять на основании решения комиссии по непроизводительным расходам по результатам инвентаризации и согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

7.5. Инвентаризацию имущества, находящегося в труднодоступных местах (на трассе, в болоте и т.п.) к которым могут относиться высоковольтные воздушные линии электропередач, трансформаторные подстанции, станции катодных и дренажных защит и т.п. проводить в указанные сроки с применением вездеходной техники.

При проведении инвентаризации подземных сооружений либо объектов, осмотры которых невозможны (например, сети канализации), необходимо руководствоваться паспортами, актами скрытых работ, актами осмотра при вскрытии сооружений при устранении дефектов.

8. Порядок контроля за хозяйственными операциями

8.1. Контроль за текущей финансово-хозяйственной деятельностью осуществлять:

8.1.1. в части исполнения смет затрат на транспортировку нефти, реализацию и хранение нефти и прочую реализацию – планово-экономическому отделу;

8.1.2. в части использования тарифной выручки, выручки от реализации нефти, хранения нефти и прочей реализации – планово-экономическому отделу;

8.1.3. в части использования источников финансирования Комплексной программы технического перевооружения и реконструкции объектов Общества – отделу планирования строительства и отчетности;

8.1.4. в части исполнения сметы социальных и представительских расходов и внереализационных расходов – планово-экономическому отделу, отделу социального развития;

8.1.5. в части исполнения бюджета платежей – финансовому отделу;

8.1.6. в части исполнения бюджета расходов на оплату труда, выплат социального характера, плана по среднесписочной численности по видам деятельности – отделу организации и оплаты труда и планово-экономическому отделу;

8.1.7. в части исполнения плана грузооборота, объема перекачки, расходов лабораторий качества нефти – производственно-коммерческому отделу;

8.1.8. в части выполнения программы технического перевооружения и реконструкции объектов ОАО – отделу капитального строительства и капитального ремонта, а также отделам и службам главного инженера;

8.1.9. в части расходов на пуско-наладочные работы, расходы на текущий ремонт зданий и сооружений – управлению капитального строительства и капитального ремонта, а также отделам и службам главного инженера;

8.1.10. в части выполнения программы капитального ремонта объектов ОАО – отделу капитального строительства, отделу планирования строительства и отчетности, а также отделам и службам главного инженера;

8.1.11. в части выполнения программы диагностического обследования линейной части и резервуарных парков, за эксплуатационными расходами – отделу эксплуатации нефтепроводов;

8.1.12. в части расходования электрической и тепловой энергии, расходов на режимно-наладочные испытания котлов, эксплуатационных расходов на энерго- и теплотехническое оборудование – отделу главного энергетика;

8.1.13. в части эксплуатационных расходов на механо-технологическое оборудование – отделу главного механика;

8.1.14. в части расходов метрологического характера – отделу главного метролога;
8.1.15. в части расходов на услуги связи, на разработку и сопровождение программных продуктов, техническое обслуживание и ремонт вычислительной и оргтехники – отделам АСУ и ИВЦ;
8.1.16. в части расходов на охрану – службе безопасности;
8.1.17. в части расходов на охрану окружающей среды – отделу экологической безопасности и рационального природопользования;
8.1.18. в части расходов на оформление лицензий – техническому отделу;
8.1.19. в части расходов на охрану труда и техники безопасности – отделу охраны труда;
8.1.20. в части расходов на пользование земельными участками - отделу земельного кадастра;
8.1.21. в части расходов на содержание автотранспортной техники – транспортному отделу;
8.1.22. в части расходов на подготовку кадров – отделу кадров
8.1.23. в части текущих расходов по содержанию ЦДУ, организации делопроизводства – отделу эксплуатации ЦДУ;
8.1.24. в части расходов на лизинговые операции – отделу управлению собственностью.
8.2. Предоставлять в соответствии с регламентирующими документами, утвержденными ОАО «АК «Транснефть» и приказами по Обществу всю необходимую отчетность в ОАО «АК «Транснефть» в строго установленные сроки.

Раздел 2. Способы ведения бухгалтерского учета

1. Учет основных средств

1.1. Срок полезного использования основных средств определять исходя из Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.94 г. №359 и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1, а также в соответствии с регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов. Перечень основных средств включаемых в амортизационные группы, утвержденный ОАО «АК «Транснефть», 06.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы. Код согласно Общероссийскому классификатору и срок полезного использования объектов основных средств устанавливать по представлению технических специалистов подразделений, непосредственно занимающихся эксплуатацией соответствующего вида основных средств на основании технических условий (другой технической документации данного объекта). Ответственность за правильность присвоения кода ОКОФ и установления срока полезного использования возложить на Центральную комиссию по определению сроков полезного использования основных средств. Для определения срока использования приобретенного основного средства, бывшего в эксплуатации, использовать данные о фактическом сроке использования у предыдущих собственников.
1.2. Переоценку основных средств производить в порядке и сроки, определяемые отдельным приказом.
1.3. В бухгалтерском учете обеспечить раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества по правилам бухгалтерского учета, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;
- платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, произведенных после ввода объекта основных средств в эксплуатацию;

1.4. При определении первоначальной стоимости основных средств включать в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной

должностными инструкциями специализации работников по приобретению и созданию основных средств.

1.5. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности.

По основным средствам, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

По объектам, введенным до получения свидетельства о регистрации, произвести корректировку для начисления налога на имущество, на сумму начисленной амортизации.

Основанием для начисления суммы амортизации является справка о стоимости указанных объектов или их частей по данным учета капитальных вложений.

При получении свидетельства производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.

По объектам основных средств, выведенным в безопасное состояние на срок свыше 3-х месяцев, необходимо приостановить начисление амортизации.

1.6. Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г., производить линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 г., - линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации.

Амортизацию по основным средствам на складе (в том числе в аварийном запасе) начислять в установленном порядке.

По окончании процесса восстановления объектов основных средств, осуществленного путем модернизации и реконструкции и повлекшего изменение первоначальной стоимости объекта и (или) срока его полезного использования, амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости объектов основных средств на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования объектов с учетом увеличения срока. Новая норма ежемесячной амортизации после проведения работ по реконструкции и модернизации определяется по следующей формуле:

АО = ((П - А) + В) / (Сп – Сф + Сд)) / 12,

где АО - новая сумма ежемесячной амортизации;

П - первоначальная стоимость объекта;

А - начисленная амортизация на дату увеличения первоначальной стоимости;

В - сумма затрат на модернизацию и реконструкцию;

Сп - установленный срок полезного использования при принятии объекта к учету;

Сф - фактический срок эксплуатации до момента окончания работ по модернизации и реконструкции;

Сд – срок полезного использования подлежащий увеличению

По объектам основных средств с нулевой остаточной стоимостью, стоимость реконструкции амортизируется в течение нового срока его полезного использования, установленного комиссией. Новая норма ежемесячной амортизации после проведения работ по реконструкции и модернизации определяется по следующей формуле: АО = В / Сн / 12,

где АО - новая сумма ежемесячной амортизации;

В - сумма затрат на модернизацию и реконструкцию;

Сн - установленный срок полезного использования после реконструкции.

1.7. Постоянно действующей комиссии по принятию к учету и списанию основных средств, создаваемой приказом по Обществу, определять целесообразность и непригодность объектов основных средств, срок полезного использования которых не истек, к дальнейшему использованию, невозможность или неэффективность их восстановления с учетом экспертных заключений

специализированных ремонтных мастерских, либо других независимых экспертов, имеющих необходимую для этого квалификацию. Указанной комиссии оформлять документацию на списание объектов.

Руководителям структурных подразделений создать отдельную постоянно действующую комиссию по принятию объектов основных средств к учету.

1.8. Учет затрат на производство ремонта организовать по каждому отдельному объекту основных средств. Группировать расходы, входящие в стоимость ремонтных работ, по следующим статьям расходов:

- материалы;
- расходы на оплату труда;
- единый социальный налог;
- амортизация основных средств;
- прочие затраты.

Затраты по ремонту основных средств (в том числе полностью самортизированных) отражать в бухгалтерском учете в составе расходов отчетного периода без формирования незавершенного производства.

1.9. Резерв на ремонт основных средств не создавать.

1.10. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств включать в состав прочих расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, учитывать как «Расходы будущих периодов» и относить в состав прочих расходов единовременно при переводе объектов на консервацию.

Учет затрат на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию объекта основных средств осуществляется следующим образом.

Если в результате работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств произошло улучшение (повышение) его первоначально принятых нормативных показателей функционирования, затраты на проведение данных работ увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств за исключением случая, указанного в абзаце 4 настоящего подпункта.

Если в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации у объекта основных средств появляются составные части, которые отвечают критериям инвентарного объекта, то такие части учитываются как отдельные инвентарные объекты, а затраты на проведение указанных работ формируют их первоначальную стоимость.

1.11. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Учет указанных активов вести на предусмотренном забалансовом счете.

Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Для оформления и учета операций приема, приема-передачи данных активов применять акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма ОС-1).

1.12. Для учета выбытия объектов основных средств применять отдельный субсчет «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства».

1.13. Установить следующий порядок распределения прочих затрат общего характера и процентов за кредит на вводимые объекты основных средств:

1.13.1. Сумму прочих затрат общего характера, приходящуюся на часть объектов, законченных строительством, по состоянию на дату их ввода, определять исходя из суммы прочих затрат общего характера по строящемуся комплексу в целом, фактически понесенных до последней даты месяца, в котором оформлены акты приемки - передачи законченных строительством объектов по форме КС-14, и доли конкретного вводимого объекта в этих затратах. Доля конкретного вводимого объекта

определяется как отношение всех фактических затрат по строительству вводимого объекта комплекса к общей сумме фактических затрат на строительство всех объектов комплекса.
1.13.2. Проценты за кредит распределять аналогично порядку, изложенному в пункте 1.13.1.
1.13.3. В качестве фактических затрат на строительство рассматривать затраты, связанные со строительными работами, приобретением оборудования и его монтажом, а также прочие капитальные затраты, которые прямо отнесены к конкретным объектам строительства и затраты, связанные с вводом объектов в эксплуатацию.
1.13.4. Отнесение распределенных прочих затрат общего характера и процентов за кредит производить только на' вводимые объекты по мере их ввода в эксплуатацию.
1.14. Перемещение основных средств между филиалами оформлять формой ОС-1.
1.15. Установить следующий порядок определения стоимости ликвидируемой части, на которую должна быть уменьшена стоимость объекта при частичной ликвидации основных средств:
Стоимость ликвидируемой части основного средства следует определять специалистами ОКСа исходя из реальной стоимости ликвидируемой части основного средства. Оценка должна быть обоснована, подкреплена расчетами. После этого на основе пропорции определяется доля стоимости ликвидируемого элемента в первоначальной стоимости всего объекта и величина амортизации, приходящаяся на него.
1.16. Служебные собаки, используемые филиалом Служба безопасности для охраны объектов МН, учитывать в соответствии с пунктом 1.11 и Регламентом по организации содержания, сбережения и применения служебных собак в подразделениях филиала Служба безопасности ОАО «Сибнефтепровод».
1.17. Арендованные основные средства, являющиеся предметом лизинга, учитываются по инвентарному номеру, присвоенному арендодателем.
1.18. Оценка стоимости прав на аренду производится по кадастровой оценке.
1.19. Расходы по содержанию работников управления капитального строительства производить за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства, и включать в инвентарную стоимость законченных строительством объектов, пропорционально выполненным СМР и давальческим материалам.
1.20. Расходы подрядчика, связанные со строительством согласно договору на строительство, учитывать в том отчетном периоде, в котором они произведены.

Расходы по оплате труда работников, занятых на объектах капитального строительства, относить на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» в процентном отношении к общему объему заработной платы работников служб капитального строительства и капитального ремонта:

- *расходов на оплату труда;*
- *единого социального налога, начисленного на ФОТ этих работников;*
- *взносов в фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на ФОТ этих работников.*

1.21. При строительстве жилого дома или при участии (приобретении) долевого строительства, покупке жилья затраты формировать в составе вложений во внеоборотные активы. При дальнейшей продаже стоимость квартир отражать в учете по дебету счета 41 «Товары», при сдаче в аренду или в коммерческий найм – по дебету счета 03 «Доходные вложения в материальные ценности» путем перевода со счета учета вложений во внеоборотные активы.

2. Учет нематериальных активов

2.1. Начисление амортизации по нематериальным активам производить линейным способом.
2.2. Определение срока полезного использования нематериальных активов производить в соответствии с установленным регламентом определения срока полезного использования основных средств и нематериальных активов.
2.3. Переоценку нематериальных активов не производить. Проверку нематериальных активов на обесценение не производить.

3. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

3.1. Списание расходов по каждой выполненной работе (по каждой НИР, ОКР и ТР) производить линейным способом.
3.2. Ожидаемый срок использования результатов работ определять по данным технических подразделений обществ на основании справки о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР) согласно приложению № 6.

4. Учет материально-производственных запасов (материалов, товаров, готовой продукции)

4.1. Материально-производственные запасы отражать в бухгалтерском учете в соответствии с их распределением по видам:
4.1.1. материально-производственные запасы, используемые при производстве продукции, работ, услуг, для осуществления капитальных вложений, а также для управленческих нужд;
4.1.2. готовая продукция;
4.1.3. товары.
4.2. Единицей бухгалтерского учета материалов считать номенклатурный номер.
Номенклатурный номер (постоянное цифровое, буквенное или буквенно-цифровое обозначение) разрабатывать в разрезе наименований материально-производственных запасов и (или) однородных групп (видов).
Номенклатурный перечень (номенклатура) содержит следующие данные:

- технически правильное наименование (по ГОСТу, ТУ и др.);
- полную характеристику (марка, сорт, размер, единица измерения и пр.);
- номенклатурный номер

4.3. Материально-производственные запасы (материалы и товары), в том числе неотфактурованные поставки, принимать к учету по договорным ценам.
4.4. Учет всех транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением материалов, организовать по отдельной аналитической позиции к счету "Материалы", включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению материалов. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке, учитывать по отдельной аналитической позиции к счету "Оборудование к установке", включая расходы на содержание заготовительно-складского аппарата в случае наличия документально подтвержденной должностными инструкциями специализации работников по приобретению оборудования к установке. В случае отсутствия такой специализации расходы по содержанию заготовительно-складского аппарата относить на затраты на производство.

Не позднее 12 числа месяца, следующего за отчетным, аппарат передает филиалам накопленную сумму отклонений в стоимости материалов, оборудования к установке за отчетный месяц, а так же нераспределенные отклонения предыдущего месяца. Отклонения, поступившие после 12 числа, отражаются в текущем месяце с корректировкой в последующих отчетных периодах.

Транспортные расходы по перемещению давальческого сырья от БПТО и КО до УМН отражать составе отклонений в стоимости материальных ценностей.

Транспортные расходы по перемещению материальных ценностей (кроме давальческих) от филиала БПТОиКО до УМН, и других филиалов, также как перемещение всех материальных ценностей от УМН до НПС, ЛПДС (в том числе железнодорожные услуги, оказываемые сторонними организациями) считать затратами по внутреннему перемещению, а не расходами на приобретение материальных ценностей, отражать по статье транспортные расходы.
4.5. Списание ТЗР по отдельным видам или группам материалов производить пропорционально учетной (договорной) стоимости материалов, исходя из отношения суммы остатка величины ТЗР на начало месяца (отчетного периода) и текущих ТЗР за месяц (отчетный период) к сумме остатка материалов на начало месяца (отчетного периода) и поступивших материалов в течение месяца (отчетного периода) по учетной (договорной) стоимости. Полученное в результате значение, умноженное на 100, дает процент, который следует использовать при списании ТЗР.

При этом в расчет не включать остатки и обороты по нефти, выявленной в результате инвентаризации, нефти технологической, нефти временно вытесненной и нефтепродуктов технологических.

Списание транспортно-заготовительных расходов по расчетному проценту производится в той же корреспонденции и по тем же аналитическим позициям, по которым были сделаны проводки по списанию материалов в договорных ценах.

Аналогичным образом производится списание транспортно-заготовительных расходов, связанных с приобретением оборудования к установке.

Лизинговые платежи по транспортным средствам, используемым для доставки МПЗ, оборудования, основных средств до склада, учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности.

4.6. Учет нефти в составе материалов осуществлять в следующем порядке:

Технологическую нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет «Нефть технологическая» по аналитическим признакам «В нефтепроводах» и «В резервуарах».

Временно-вытесненную нефть учитывать на счете «Материалы», субсчет «Нефть временно вытесненная».

Нефть, приобретенную на собственные нужды в качестве топлива, отражать в составе материалов на субсчете «Топливо» по аналитическому признаку «Нефть».

Нефть, выявленную в результате инвентаризации, учитывать на счете «Материалы», субсчет «Нефть, выявленная в результате инвентаризации».

Нефть, приобретенную у нефтедобывающих предприятий для продажи, учитывать на счете «Товары», субсчет «Нефть товарная».

Списание нефти с одного субсчета (субсчета по аналитическому признаку) на другой производить на основании сведений о наличии и движении нефти и (или) распоряжения по Обществу.

Технологические нефтепродукты учитывать на счете «Материалы», субсчет «Нефтепродукты технологические» по аналитическому признаку «Нефтепродукты в трубопроводе, резервуаре …».

4.7. При отпуске материалов, в т. ч. нефти, учтенной на счете 10, (за исключением материалов, указанных в п. 4.9 настоящего подраздела) в производство и ином выбытии их оценку определять по средней себестоимости.

При выбытии товаров (кроме квартир), в т. ч. нефти, учтенной на счете 41, их оценку определять по способу ФИФО (скользящая оценка).

При выбытии квартир их оценку производить по себестоимости единицы.

4.8. Применение способа оценки фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

Расчет средней себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществлять по следующей формуле:

Sсред. = S / K, где

Sсред. – средняя себестоимость;

S – стоимость остатка материалов на момент отпуска;

K – количество материалов на момент отпуска

Среднемесячную оценку фактической себестоимости списанной нефти определять отдельно по каждому из следующих видов нефти:

- Технологическая нефть: по аналитическим признакам «В нефтепроводах», «В резервуарах».
- «Временно вытесненная нефть».
- Нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива: по аналитическому признаку «Нефть»
- Нефть товарная.

4.9. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт оценку производить по себестоимости каждой единицы запасов (по договорной цене), указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии. Под партией в целях принятия к учету на субсчетах "Строительные материалы", "Материалы, переданные в переработку" счета 10 понимаются материалы одного наименования, одной марки, объединенные одним счетом-фактурой, предназначенные для использования в строительстве одного инвестиционного объекта либо при капитальном ремонте одного объекта основных средств.

4.10. Стоимость специальной оснастки и специальной одежды (за исключением специальной оснастки и специальной одежды, указанной в пункте 4.11) погашать линейным способом.
4.11. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает одного года, единовременно списывать на текущие расходы (в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство, в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам ОАО »Сибнефтепровод».
Стоимость специальной оснастки, предназначенной для индивидуальных заказов или используемой в массовом производстве, погашать в момент передачи в производство (эксплуатацию).
4.12. Для обеспечения контроля за сохранностью специальной оснастки учитывать ее стоимость при передаче со складов (иных мест хранения) в эксплуатацию на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка в эксплуатации".

Для обеспечения контроля над сохранностью специальной одежды учитывать ее стоимость после списания со счетов учета МПЗ на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка в эксплуатации".
4.13. При осуществлении розничной торговли производить оценку приобретенных товаров по продажной стоимости с отдельным учетом наценок (скидок). Вести аналитический учет движения товаров в количественном и стоимостном выражении по местам их нахождения.
4.14. Отражать в бухгалтерском балансе готовую продукцию по фактической производственной себестоимости (с учетом положений п. 8.17.5 настоящего раздела).
Оценку готовой продукции на складе осуществлять по нормативной (плановой) себестоимости с выделением отклонений фактической производственной себестоимости изделий от их стоимости по учетным ценам.
Аналитический учет готовой продукции вести по местам хранения и отдельным наименованиям. Сдачу продукции на склад оформлять сдаточной накладной.
4.15. Затраты по продукции, не прошедшей всех стадий обработки и не принятой отделом технического контроля, относить к затратам незавершенного производства. Стоимость его определять прямыми материальными затратами на незаконченные заказы.
4.15.1. Отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от филиала Тюменский ремонтно-механический завод в текущем месяце по материалам, использованным в прошлом месяце, отражаются в составе отклонений в стоимости материалов с одновременным списанием на затраты основного и вспомогательного производства методом «красное сторно».

4.15.2. Отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от филиала Тюменский ремонтно-механический завод в текущем месяце по материалам, использованным в прошлом месяце на устранение дефектов подрядным способом, списываются на затраты вспомогательного производства методом «красное сторно» при условии, что работы в текущем месяце подрядчиком не выполнены. При выполнении работ (закрытии дефектов) в текущем месяце отрицательные корректировки готовой продукции, поступившие от филиала Тюменский ремонтно-механический завод, списываются методом «красное сторно» на затраты основного производства (счет 20) по статье «ремонт».

4.15.3. Вспомогательные филиалы Тюменский ремонтно-механический завод, специализированное транспортное управление, ежемесячно производят расчет и передают в филиалы отклонения фактической себестоимости готовой продукции, выполненных работ и услуг от нормативной (плановой) по каждому виду деятельности.

4.16. Затраты по заготовке и доставке товаров до склада в организацию, производимые до момента их передачи в продажу, относить на расходы по продаже.
4.17. Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

4.18. Материалы, находящиеся в пути принимать к бухгалтерскому учету в оценке, предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости.
4.19. Тару учитывать по фактической себестоимости.
4.20. Запчасти, годные к дальнейшему использованию принимать к учету по следующей стоимости:
- годные к использованию без ремонта и отремонтированные - по текущей рыночной стоимости или учетным ценам (аналогично новым запчастям) за минусом нормы амортизации;
- требующие ремонта - по цене возможного использования, установленной комиссией;
- негодные к дальнейшему использованию - по цене металлического лома или цене их возможной продажи.

5. Учет финансовых вложений

5.1. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений считать:
- акцию;
- пай;
- облигацию;
- вексель;
- сертификат;
- варрант;
- предоставленный займ;
- депозитный вклад;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования;
- вклад по договору простого товарищества (при условии получения от этого вклада экономических выгод).
- товарный кредит (при условии платности)

В отношении ОВГВЗ установить следующие единицы учета:
- по облигациям, приобретаемым в документарной форме - облигация,
- в бездокументарной форме – серия, транш (при наличии данных).

5.2. Дополнительные затраты на приобретение ценных бумаг (затраты, осуществляемые помимо сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) полностью признаются в составе первоначальной стоимости.
5.3. Корректировку оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производить ежеквартально.
5.4. Датой начисления дохода по ОГВЗ считать момент поступления купонного дохода на расчетный счет ОАО «Сибнефтепровод».
5.5. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определять их стоимость по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
5.6. Финансовые вложения отражать в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений).

Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.
5.7. Создавать резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, в случае, если проверка на обесценение таких финансовых вложений подтверждает устойчивое существенное снижение их стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений.
5.8. Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

6. Учет кредитов и займов

6.1. Начисленные проценты и (или) дисконт по выпущенным облигации отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

6.2. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, учитывать как расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.
6.3. Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов исходя из условий предоставления займа (кредита) в том случае, когда такое включение существенно не отличается от равномерного включения.

7. Учет доходов

7.1. Доходами от обычных видов деятельности признавать выручку от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Обществом систематически (постоянно).
7.2. Все остальные доходы признавать прочими доходами.
7.3. Обеспечить отдельный учет доходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в приложении № 5. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по Обществу.
7.4. Аналитический учет расчетов по доходам по видам тарифов осуществлять в российских рублях и в валюте, в которой установлены тарифы (для тарифов, установленных в валюте, отличной от рублей).
7.5. Организация аналитического учета поступлений на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.
7.6. Дату признания дохода в виде поступлений безвозмездного целевого финансирования определять как дату отпуска на цели деятельности организации материально-производственных запасов, приобретенных за счет целевых средств; начислении амортизации – по имуществу, приобретенному за счет указанных средств; завершении и сдаче научно-исследовательских работ и пр.).
7.7. Дату признания прочих доходов определять в следующем порядке:
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организации убытков признаются в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой срок исковой давности истек признаются в отчетном периоде, в котором срок исковой давности истек;
- суммы дооценки активов признаются в отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую произведена переоценка;
иные поступления - по мере образования (выявления).
7.8. По хозяйственным операциям, в ходе которых не меняется право собственности ОАО «Сибнефтепровод», расчеты производить через счет «Внутрихозяйственные расчеты» минуя счета продаж.
7.9. Доходы по транспортировке, хранению, наливу, реализации и перевалке нефти в ОАО «Сибнефтепровод» производить в централизованном порядке.

8. Учет затрат на производство и реализацию в целях бухгалтерского учета

8.1. Расходами по обычным видам деятельности признавать расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.
8.2. Все остальные расходы признавать прочими расходами.
8.3. Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признавать полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.
8.4. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы будущих периодов) списывать равномерно в течение периода, к которому они относятся.

8.5. Расходы, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, улучшением качества продукции, изменением дизайна продукции и других эксплуатационных свойств, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса, признавать относящимися к тому отчетному периоду, в котором они имели место.
8.6. Срок полезного использования на программные продукты, определять в соответствии с регламентом «Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами», на лицензии - согласно сроку их действия.
8.7. Незавершенное производство оценивать по прямым затратам.
8.8. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной в соответствии с внутренними нормативными актами Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.
8.10. Резерв на оплату отпусков не создавать.
8.10. Начислять резерв сомнительных долгов - по данным проведенной инвентаризации в соответствии с утвержденным ОАО "АК "Транснефть" регламентом по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерском учете событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.
8.11. Обеспечить отдельный учет расходов в разрезе видов деятельности. Виды деятельности приведены в приложении № 5. Перечень является открытым и может изменяться и дополняться, что должно быть утверждено приказом по Обществу .
8.12. Учет затрат на производство группировать в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:
- Материальные затраты;
- Затраты на оплату труда;
- Единый социальный налог;
- Амортизация;
- Прочие затраты.

Затраты, касающиеся транспорта, хранения, налива, реализации, перевалки нефти и содержание трубопроводов учитывать в филиалах, с ежемесячной централизацией в разрезе по элементам затрат. Учет услуг по перевалке нефти вести поэлементно согласно плановой себестоимости (по специальному тарифу) в пересчете на фактический объем. Изменение плановой себестоимости производить только при изменении тарифа на перевалку. Расходы по перекачке нефти уменьшать на плановые расходы по перевалке нефти постатейно.
8.13. Организация аналитического учета платежей на счетах учета денежных средств должна обеспечить сопоставимость аналитических признаков бухгалтерского учета с аналитикой управленческого учета.
8.14. Затраты, образующие себестоимость продукции, группировать как минимум в следующих разрезах:

- объекты калькулирования – виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов;
- элементы затрат;
- статьи затрат.

8.15. Основные принципы учета и распределения затрат на основное производство (счет 20)

8.15.1. Прямыми затратами на основное производство, являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на объект калькулирования (вид услуг, работ, продукции, тарифов), за исключением расходов связанных с управлением и обслуживанием основного производства. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный калькулируемый объект такие затраты считать косвенными производственными расходами и учитывать на 20 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением между объектами калькулирования.

К прямым затратам в том числе относятся:

- Материальные затраты;

- Затраты на оплату труда работникам основного производства;
- ЕСН на оплату труда работников основного производства;
- Затраты на охрану труда (спецодежда, и пр.) работников основного производства;
- Амортизация основных средств;
- Прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

8.15.2. Учет и распределение прямых затрат основного производства осуществлять следующим образом

Затраты, по которым имеется возможность однозначного отнесения к конкретному объекту калькулирования (виды предоставляемых услуг, работ, продукции, тарифов), относить непосредственно на счет (субсчет, код аналитики) учета указанного объекта калькулирования, с которым связаны затраты, т.е. напрямую.

Распределение затрат, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально прямым затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды деятельности (услуг, работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

При распределении затрат аналитический признак элемента и статьи затрат сохраняется.

8.15.3. К затратам основного производства (в УМН и подразделениях – счет 20, в аппарате – счет 26) относить расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи); расходы, связанные с содержанием помещений и инвентаря здравпунктов, находящихся непосредственно на территории предприятия.

8.16. Основные принципы учета и распределения затрат вспомогательных производств (счет 23)

8.16.1. Распределение прямых затрат вспомогательного производства осуществлять следующим способом:

Расходы вспомогательного производства на объекты калькулирования распределять пропорционально выбранной базе.

Базой для распределения затрат является объем оказанных подразделениями вспомогательного производства услуг (работ, продукции).

8.16.2. Учет общепроизводственных расходов вспомогательного производства осуществлять субсчете счета 25.

Распределение косвенных (общепроизводственных) расходов вспомогательного производства осуществлять в соответствии с п.8.17.3.

8.16.3. Учет и распределение затрат вспомогательного производства на капитальный ремонт основных средств осуществлять следующим образом:

Все затраты на капитальный ремонт, выполненные вспомогательными структурными подразделениями организации[f], а также подрядным способом, относить на отдельный субсчет/отдельную аналитическую позицию счета 23.

Распределение затрат на капитальный ремонт со счета 23 на счета 20, 26, 29 осуществлять в зависимости от направления деятельности и места возникновения затрат – т.е. на балансе какого структурного подразделения числятся основные средства, на которых производился капитальный ремонт.

8.16.4. При списании затрат со счета 23 обеспечить их учет на счетах 20, 23, 25, 29, 44.

8.16.5. В составе расходов вспомогательного производства отражать расходы, осуществляемые филиалом службы безопасности.

Затраты филиалом службы безопасности формируются по элементам затрат по следующим направлениям:

- расходы по охране промышленных объектов;

[f] К таким подразделениям относятся ЦРС, СУПЛАВ и др.

- расходы по охране непромышленных объектов;
- расходы по охране законсервированных объектов;
- расходы по обслуживанию филиала УЭСО.

Затраты филиалов по содержанию помещений, оказанию автотранспортных услуг, предоставляемых в пользование филиалу службы безопасности, отражаются по соответствующим статьям затрат в филиалах, без передачи их филиалу службы безопасности.

Затраты по проживанию в общежитиях Общества работников филиала Служба безопасности, работающих вахтовым методом, а так же командированных работников, передавать филиалу Служба безопасности.

8.16.6. В составе расходов вспомогательного производства отражать затраты по содержанию филиала База производственно-технического обслуживания и комплектации (БПТОиКО). Фактические затраты ежемесячно распределять пропорционально стоимости товарно-материальных ценностей реализованных на сторону со списанием на счет «Продажи» и перераспределенных в Обществе с передачей в конце месяца в Управление БУиО по элементам затрат.

Затраты по отправке готовой продукции филиала тюменский ремонтно-механический завод железнодорожным транспортом передавать в филиал ТРМЗ.

Затраты по доставке железнодорожным и автотранспортом реализованных товарно-материальных ценностей Покупателям передавать в Управление БУиО.

8.16.7. Затраты на устранение дефектов собственными силами учитывать обособленно на счете 23 «Вспомогательное производство».

При привлечении других филиалов на работы по устранению дефектов, затраты с указанием номера дефекта передаются в филиал, где устранялись дефекты.

8.17. Основные принципы учета общепроизводственных и общехозяйственных (счета 25 и 26)

8.17.1. К общепроизводственным расходам относить расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, включая текущие ремонты, произведенные силами структурных подразделений, а также сторонних организаций, затраты на содержание аппарата управления структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.) и другие аналогичного характера. Учет осуществлять на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

8.17.2. К общехозяйственным расходам относить затраты по содержанию аппарата управления Общества и филиалов (Тюменское УМН, Тобольское УМН, Ишимское УМН, Урайское УМН, Сургутское УМН, Нижневартовское УМН, Нефтеюганское УМН, Ноябрьское УМН, СУПЛАВ) и расходы общехозяйственного назначения, которые невозможно отнести к определенному объекту калькулирования себестоимости. Учет осуществлять на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

К общехозяйственным расходам относить расходы по содержанию помещений занимаемых работниками управления капитального строительства.

8.17.3. Распределение общепроизводственных расходов, кроме затрат на капитальный ремонт подрядным способом, осуществлять следующим образом:

Затраты по содержанию аппарата управления филиалов, перечисленных в пункте 8.17.2, структурных подразделений филиалов (НПС, ЛПДС и т.д.), по которым имеется возможность однозначного отнесения к определенному объекту калькулирования (виду услуг, работ, продукции, тарифов), относить непосредственно на данный объект калькулирования, т.е. напрямую.

Затраты, по которым не имеется возможности однозначного отнесения к конкретному виду деятельности (услуг, работ, продукции), осуществлять пропорционально размеру выручки, полученной от продажи продукции (товаров, услуг, работ), на основании бухгалтерской справки.

Внутри видов деятельности (услуг, работ, продукции), имеющих единые физические измерители (внутри перекачки, внутри перевалки и т.д.) распределение осуществлять пропорционально этим физическим измерителям.

Распределение косвенных (общепроизводственных) расходов вспомогательных производств, учтенных на счете 25, осуществлять пропорционально прямым затратам вспомогательных производств.

8.17.4. При списании затрат со счета 25 обеспечить их учет на счетах 20, 23, 29 в разрезе элементов.

8.17.5. Общехозяйственные расходы не распределять и в качестве условно-постоянных списывать в дебет счета 90 «Продажи».

8.18. Основные принципы учета и распределения затрат по обслуживающим производствам и хозяйствам (счет 29)

8.18.1. Аналитический учет по счету 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" осуществлять по каждому обслуживающему производству и хозяйству.

8.18.2. Прямыми затратами по обслуживающим производствам и хозяйствам являются все произведенные расходы, которые могут быть прямо отнесены на конкретный вид услуг (работ, продукции), оказываемых (выполняемых, производимых) данными производствами и хозяйствами. При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный вид услуг (работ, продукции) данные расходы учитывать на 29 б/счете обособленно с дальнейшим их распределением.

В состав косвенных расходов обслуживающих производств и хозяйств включать затраты на организацию и управление обслуживающих производств и хозяйств, в т.ч.:

- Затраты на оплату труда работников аппарата Управления эксплуатации социальными объектами и отделов социального развития Общества;
- ЕСН на оплату труда работников аппарата Управления эксплуатации социальными объектами и отделов социального развития Общества;
- амортизационные отчисления по основным средствам управленческого и общепроизводственного назначения;
- арендную плату за помещения общепроизводственного назначения;
- другие аналогичные по назначению расходы.

8.18.3. Распределение затрат обслуживающих производств и хозяйств по видам услуг (работ, продукции) осуществлять следующим образом:

- Если возможно определить конкретный вид услуг (работ, продукции), с которым связаны затраты, их следует относить непосредственно на данный вид услуг (работ, продукции).
- При отсутствии такой возможности распределение между видами услуг (работ, продукции) осуществляется пропорционально затратам, отнесенным «напрямую» на указанные виды услуг (работ, продукции), на основании бухгалтерской справки.

8.18.4. В составе расходов обслуживающего производства учитывать затраты по объектам непроизводственной сферы, кроме расходов, поименованных в пункте 8.15.3, в том числе затраты по содержанию пекарен, магазинов, овощехранилищ, оборудования столовых, обслуживаемых другими юридическими лицами. Затраты по содержанию пекарен, магазинов, овощехранилищ, оборудования столовых, обслуживаемых другими юридическими лицами, закрывать на прочие расходы (счет 91) с начислением НДС.

8.19. Суммы налога на имущество, уплаченные (подлежащие уплате), включаются в расходы по обычным видам деятельности.

8.20. При оказании услуг в части затрат на транспорт нефти между филиалами: Тюменское УМН, Тобольское УМН, Ишимское УМН, Урайское УМН, Сургутское УМН, Н-Вартовское УМН, Н-Юганское УМН, Ноябрьское УМН, СУПЛАВ, СБ, затраты учитывать поэлементно на 20,23,26 счетах филиала, понесшего расходы и аналогичным филиалам не передавать.

8.21. Суммы земельного налога, уплаченные (подлежащие уплате), включать в расходы по обычным видам деятельности

9. Учет валютных операций

9.1. Датой начисления дохода в иностранной валюте при начислении заработной платы и других выплат за выполнение трудовых обязанностей считать последний день месяца, в котором начислен доход.

9.2. Пересчет стоимости средств на счетах в кредитных организациях, выраженной в иностранной валюте, производить на дату совершения операций, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности. Пересчет стоимости указанных активов на другие даты по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ, не производить.

9.3. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производить по курсу, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции либо на отчетную дату.

10. Учет государственной помощи

10.1 Бюджетные средства принимать к бухгалтерскому учету по мере фактического получения ресурсов.

11. События после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности

11.1. Отражать события после отчетной даты и условные факты хозяйственной деятельности согласно регламенту по созданию и ведению учета резерва сомнительных долгов, отражению в бухгалтерской отчетности ОАО "АК "Транснефть" и ее дочерних обществ событий после отчетной даты и условных фактов хозяйственной деятельности.

11.2. В случае если предполагается существенное изменение покупательной способности валюты РФ в будущие отчетные периоды, величина резерва, созданного под условные факты хозяйственной деятельности подлежит дисконтированию. При этом приведенную величину резерва на отчетную дату определять как произведение предполагаемой суммы будущего расхода на коэффициент дисконтирования, определяемый по формуле:

КД=1/(1+СД)^{N}, где

КД-коэффициент дисконтирования;

СД- ставка дисконтирования, определяемая с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями условного факта;

N- период дисконтирования резерва (в годах).

Раздел 3. Способы ведения учета для целей налогообложения

1. Организация налогового учета

1.1. Налоговый учет осуществлять ООО «Транснефть Финанс».

Распределить обязанности, связанные с составлением налоговых регистров, между структурными подразделениями Общества и ООО «Транснефть Финанс» в соответствии с договором возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006 №51/ТНФ-06.

Данные, необходимые для исчисления налоговой базы по налогу на прибыль, формировать в системе бухгалтерского учета и в системе налогового учета в соответствии с настоящим приказом.

1.2. Использовать при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль регистры бухгалтерского учета при условии совпадения правил отражения хозяйственных операций и объектов учета в бухгалтерском учете и для целей налогообложения в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в РФ, актами законодательства о налогах и сборах РФ, а также в соответствии с настоящим приказом.

Утвердить формы регистров налогового учета, бухгалтерских и иных справок, используемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль (приложение № 3 к приказу).

Изменение и дополнение утвержденных форм регистров налогового учета и справок, а также ввод новых регистров и справок в соответствии с потребностями Общества и нормами законодательства РФ о налогах и сборах осуществлять по предложениям структурных подразделений Общества и ООО «Транснефть Финанс» распоряжением руководства Общества.

Ответственность за своевременное и правильное составление документов, необходимых для исчисления налоговой базы по налогам, а также их представление в ООО «Транснефть Финанс» в сроки, указанные в договоре возмездного оказания услуг с ООО «Транснефть Финанс» от 28.07.2006г № 51 ТНФ-06, возложить на лиц, составляющих эти документы.

Регистры налогового учета подписывать руководителем или заместителем руководителя отдела бухгалтерского учета и отчетности филиала ООО «Транснефть Финанс», в управлении – специалистом, в обязанности которых входит их составление. Аналитические регистры, бухгалтерские и иные справки, подписывать работниками, в обязанности которых входит их составление.

1.3. Величину текущего расхода по налогу на прибыль определять на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль должна быть подтверждена данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного

налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

2. Учет в целях определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль

2.1. Способы ведения налогового учета по налогу на прибыль

2.1.1 Налоговый учет основных средств

2.1.1.1. В целях налогового учета исключать из состава основных средств объекты:

- переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;
- переведенные по решению руководства организации на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев (на период консервации);
- находящиеся по решению руководства организации на реконструкции и модернизации с полной их остановкой продолжительностью свыше 12 месяцев (на период проведения реконструкции или модернизации);
- переведенные в безопасное состояние.

При расконсервации объекта основных средств амортизация по нему начисляется в порядке, действовавшем до момента его консервации, а срок полезного использования продлевается на период нахождения объекта основных средств на консервации.

Первоначальную стоимость объектов, включаемых в состав основных средств после 1 января 2002 года, считать равной первоначальной стоимости соответствующих объектов, сформированной в бухгалтерском учете, за вычетом:

- процентов по заемным средствам, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение первоначальной стоимости объектов;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости;
- курсовых разниц, отнесенных в бухгалтерском учете на увеличение (уменьшение) первоначальной стоимости объектов.

Срок полезного использования основных средств определять в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждена Постановлением Правительства России от 01.01.2002 № 1), а также в соответствии с утвержденным ОАО «АК «Транснефть» регламентом по определению срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, применению специальных коэффициентов к нормам амортизации. Перечень основных средств ОАО «АК «Транснефть», утвержденный 08.02.2002 применяется в части, не противоречащей Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц), в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам срок полезного использования уменьшать на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования данных основных средств определять как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

В случае если срок полезного использования приобретаемого объекта предыдущими собственниками равен либо превышает нормативный срок его полезного использования, срок полезного использования определять самостоятельно. При этом ответственность за определение срока полезного использования возложить на комиссию по приемке основных средств.

Амортизируемые основные средства, фактический срок полезного использования которых (срок фактической амортизации) больше (равен), чем срок полезного использования указанных амортизируемых основных средств, установленный на основании ст. 258 НК РФ, на 01.01.2002 выделяются в отдельную амортизационную группу амортизируемого имущества в оценке по остаточной стоимости, которая подлежит включению в состав расходов в целях налогообложения равномерно в течение семи лет.

2.1.1.2. По всем основным средствам начисление амортизации производить линейным способом.

По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3. Указанный специальный коэффициент не применяется к основным средствам, относящимся к первой – третьей амортизационным группам.

По амортизируемым основным средствам, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 2.

Начисление амортизации не прекращается в случае перевода на реконструкцию или модернизацию основных средств (трубопроводов), если технологическими особенностями не предусмотрен вывод из эксплуатации (остановка трубопровода) на период реконструкции (модернизации).

Порядок начисления амортизации линейным методом в налоговом учете по основным средствам, первоначальная стоимость которых изменилась в результате реконструкции (модернизации и т.п.) следующий:

Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (далее – реконструкция) соответствующих объектов и иным аналогичным основаниям (п.2 ст.257 НК РФ).

В соответствии с п.1 ст. 257 изменение первоначальной стоимости влечет за собой также изменение восстановительной стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002. Следовательно, в результате реконструкции меняется и остаточная стоимость основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 (по таким основным средствам амортизация рассчитывается исходя из остаточной стоимости в соответствии со ст. 322 НКРФ).

ОАО «Сибнефтепровод» вправе увеличить срок полезного использования объекта основных средств после даты ввода его в эксплуатацию в случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования (абзац второй п.1 ст.258 НК РФ).

Срок полезного использования основного средства после реконструкции увеличен.

Начисление амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества осуществляется в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта, исходя из срока полезного использования (абзац 4 п.3 ст.259 НК РФ). В случае увеличения срока полезного использования изменяется норма амортизации, определяемая по формуле, указанной в п.4 ст. 259 НК РФ.

К=(1/n)*100%, где

К – норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n – срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества.

При этом норма амортизации должна рассчитываться исходя из нового срока полезного использования.

Срок полезного использования основного средства после реконструкции не увеличен.

В случае, если срок полезного использования не пересмотрен, то начисление амортизации должно производиться исходя из ранее установленной нормы амортизации.

При этом следует иметь в виду, что начисление амортизации по объекту амортизируемого имущества прекращается с 1-ого числа месяца, следующего за месяцем, когда произошло полное списание стоимости такого объекта, либо когда данный объект выбыл из состава амортизируемого имущества по любым основаниям (абзац третий п.2 ст. 259 НК РФ). Поэтому в случае, если по истечении срока полезного использования по основному средству остается часть недоамортизированной стоимости, то по такому основному средству продолжает начисляться амортизация в прежнем порядке.

Особенности начисления амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002.

Согласно ст. 322 НК РФ при применении линейного метода сумма начисленной за один месяц амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01 января 2002, определяется как произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002, и нормы амортизации (исчисленной из оставшегося срока полезного использования), установленной в соответствии с п.4 ст.259 НК РФ.

Поэтому при проведении реконструкции основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002, на сумму реконструкции увеличивается остаточная стоимость на 01.01.2002, и амортизация рассчитывается исходя из новой остаточной стоимости, начиная с месяца, следующего за месяцем

завершения реконструкции, и нормы амортизации, исчисленной из оставшегося срока полезного использования.

Начисление амортизации в случае проведения реконструкции полностью самортизированных основных средств.

После проведения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю, у них увеличивается первоначальная (восстановительная) стоимость, и, соответственно, остаточная стоимость становится больше нуля.

В налоговом учете могут числиться полностью самортизированные основные средства, у которых:

1).остаточная стоимость по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю;

2).остаточная стоимость стала равна нулю после истечения срока полезного использования, установленного по состоянию на 01.01.2002.

Независимо от того, какова была остаточная стоимость у основных средств по состоянию на 01.01.2002, по каждому основному средству должен быть определен срок полезного использования в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.012002 № 1.

В случае, если по основному средству, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, не истек оставшийся срок полезного использования, то начисление амортизации осуществляется:

- если срок полезного использования не был увеличен после реконструкции - по установленной исходя из оставшегося срока полезного использования на 01.01.2002 норме амортизации;

- если срок полезного использования был увеличен после реконструкции – по норме амортизации, исчисленной исходя из нового срока полезного использования.

В случае, если остаточная стоимость основного средства стала равна нулю после 01.01.2002 или в случае, если у основного средства, остаточная стоимость которого по состоянию на 01.01.2002 была равна нулю, истек оставшийся срок полезного использования следует исходить из следующего.

Если остаточная стоимость основного средства равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо исчислить норму амортизации исходя из срока, на который в результате реконструкции продлевается фактический срок полезного использования данного объекта основных средств. Таким образом, после завершения реконструкции основных средств, остаточная стоимость которых равна нулю и срок полезного использования истек, необходимо самостоятельно определить срок полезного использования и исходя из него начислять амортизацию.

2.1.1.3. Включать в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

2.1.1.4 Затраты, относящиеся к нескольким приобретаемым (создаваемым) объектам амортизируемого имущества, включать в первоначальную стоимость соответствующих объектов пропорционально их стоимости по данным налогового учета на момент ввода в эксплуатацию указанных объектов.

2.1.1.5 При реализации объектов незавершенных капитальных вложений уменьшать доходы от таких операций на сумму всех затрат, связанных с приобретением (созданием) реализуемого объекта, сформированную по правилам налогового учета к моменту его реализации, а также на сумму расходов, непосредственно связанных с такой реализацией.

Убыток от реализации объектов незавершенных капитальных вложений признавать для целей налогообложения в момент реализации соответствующих объектов.

2.1.2. Налоговый учет нематериальных активов

2.1.2.1. Применять линейный метод начисления амортизации ко всем объектам нематериальных активов.

2.1.3. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

2.1.3.1. При отпуске материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт применять метод оценки по стоимости единицы запасов.

При списании в производство или ином выбытии остальных материалов применять метод оценки по средней стоимости.

2.1.3.2. Создавать резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определять как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к годовому размеру расходов на оплату труда.

Предполагаемую сумму вознаграждения по итогам работы за год определять в соответствии с внутренними нормативными актами Общества.

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводить инвентаризацию резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Уточнение резерва следует производить исходя из показателей, утвержденных в Положении Общества о выплате вознаграждения по итогам работы за год.

2.1.3.3. При реализации покупных товаров уменьшать доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по себестоимости первых по времени приобретения (ФИФО).

При осуществлении оптовой, мелкооптовой и розничной торговли расходы на доставку товаров (транспортные расходы), складские расходы и иные расходы, связанные с приобретением и реализацией товаров в стоимости приобретения товаров не учитывать.

Сумму расходов на доставку покупных товаров до складов Общества при их приобретении (транспортных расходов) включать в состав расходов текущего периода за вычетом части транспортных расходов, относящейся к остаткам нереализованных товаров, определяемой в порядке, установленном статьей 320 Налогового кодекса РФ.

2.1.3.4. Резервы под предстоящие ремонты основных средств не создавать.

2.1.3.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производить по стоимости единицы.

Для самостоятельного определения расчетной цены акции использовать стоимость чистых активов эмитента, приходящихся на соответствующие акции. Расчетная цена акции в соответствии с данным методом определяется как частное от деления стоимости чистых активов эмитента по данным бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода, предшествующего продаже ценных бумаг, на количество акций, размещенных на момент определения расчетной цены.

Для определения расчетной цены долговой ценной бумаги использовать ставку рефинансирования ЦБ РФ.

2.1.3.6. К прямым расходам по основным видам деятельности для целей ведения налогового учета относить:

а) расходы на оплату труда персонала, занятого соответствующим видом деятельности;

б) суммы единого социального налога, взносов на обязательное пенсионное страхование, страхование от несчастных случаев, начисленных на сумму расходов на оплату труда, указанных в п. «а»;

в) суммы начисленной амортизации по основным средствам, применяемым в соответствующем виде деятельности;

г) материальные расходы по соответствующему виду деятельности;

д) прочие затраты (работы, услуги) при возможности их однозначного отнесения на конкретный объект калькулирования.

Все остальные расходы считать косвенными. Сумма косвенных расходов на производство и реализацию, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего периода без распределения по видам деятельности.

2.1.3.7. В целях определения налоговой базы по налогу на прибыль сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде при оказании услуг, в полном объеме относить на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

2.1.3.8. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределять пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.

2.1.3.9. Резерв на оплату отпусков не создавать.

2.1.3.10. Моментом признания расходов на оплату услуг сторонних организаций, связанных с приобретением материально-технических ресурсов и (или) относимых на стоимость основных средств, является последний день отчетного (налогового) периода.

2.1.3.11 Налоговый учет остатков НЗП, готовой продукции и услуг Тюменского Ремонтно-механического Завода ОАО «Сибнефтепровод».

2.1.3.11.1 Распределение прямых расходов производить только по тем видам деятельности, в которых образуются остатки НЗП, готовой продукции и отгруженной, но не реализованной продукции.

Остатки НЗП на конец месяца в полном объеме приходятся на готовую продукцию.

Способ расчета прямых расходов на производство ГП описан в п. 2.1.3.11.2 (см.далее).

Сумма прямых расходов, приходящихся на остатки НЗП на конец месяца определяются следующим образом:

$$ПР_{нзп} = ПлС_{нзп} * К$$

где:

$ПР_{нзп}$ – прямые расходы, приходящиеся на остатки НЗП на конец месяца;

$ПлС_{нзп}$ – плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, оставшейся в НЗП на конец месяца;

К – коэффициент.

$$К = \frac{ПРгп + НЗПн}{ПлСгп}$$

где:

$ПР_{гп}$ - прямые расходы на выпуск продукции за текущий месяц;

$НЗП_{н}$ - остатки НЗП на начало месяца;

$ПлС_{гп}$ - плановая (нормативная) стоимость готовой продукции, произведенной в текущем месяце.

В случаях, когда невозможно определить, на какой вид готовой продукции отпущен материал или полуфабрикат, для расчета НЗП принимать наименьшую нормативную (плановую) стоимость из возможных видов ГП.

2.1.3.11.2 Прямые расходы на производство продукции в целях налогового учета определяются как сумма прямых материальных затрат, амортизации основных средств по данным налогового учета, непосредственно участвующих в производстве продукции, заработной платы основных рабочих, занятых в процессе производства и ЕСН на заработную плату и взносов на обязательное пенсионное обеспечение.

В процессе производства готовой продукции в филиале Тюменский ремонтно-механический завод участвуют основные цеха: механический цех, сварочный цех и цех по ремонту оборудования, вспомогательные службы: служба главного механика, служба главного энергетика, общехозяйственный участок и кислородная станция.

Прямые материальные затраты на производство каждой единицы готовой продукции (ГП) для целей налогового учета формируются по данным первичных учетных документов бухгалтерского учета о списании материалов и полуфабрикатов исходя из их фактической стоимости. Из прямых материальных затрат на выпуск продукции исключается стоимость металлолома, образующегося в процессе производства. Доля металлолома, приходящаяся на каждый вид ГП, определяется пропорционально стоимости материалов в данной единице продукции при условии, что в ее производстве используется металл.

Полуфабрикаты, участвующие в процессе производства ГП в бухгалтерском учете оцениваются по фактической стоимости материалов, поэтому в целях налогового учета принимаются по бухгалтерским данным.

Полуфабрикаты, которые учитываются в остатке по счету 21 «Полуфабрикаты собственного производства», относятся к НЗП и отражаются в налоговом учете по данным бухгалтерского учета (по фактической стоимости материалов).

Сумма прямых расходов в целях налогового учета определяется расчетным путем:

а) материальные расходы в стоимостном выражении делятся на прямые и косвенные за минусом металлолома, образующегося в процессе производства

б) рассчитывается коэффициент, показывающий долю прямых материальных расходов в общей сумме материальных затрат

в) сумма амортизации ОС, заработной платы и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение, относящаяся к прямым расходам в целях налогового учета определяется как произведение общих сумм по указанным статьям на коэффициент (п.б)

Амортизация основных средств, сумма заработной платы и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение по основным цехам и вспомогательным службам в общей сумме по каждой статье, относимые к прямым расходам на производство ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на готовую продукции., выпущенную в текущем месяце, в общей сумме прямых материальных расходов за текущий месяц.

Амортизация основных средств, сумма заработной платы и ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение, относимые к прямым расходам на производство каждой единицы ГП определяются пропорционально доле прямых материальных расходов на каждую единицу продукции, выпущенной в текущем месяце в общей сумме прямых материальных расходов на производство ГП за текущий месяц.

В связи с невозможностью распределить доли заработной платы, ЕСН и взносов на обязательное пенсионное обеспечение и амортизации по кислородной станции, относящиеся к выпуску готовой продукции и оказанным услугам, названные показатели включаются в стоимость ГП и оказанных услуг в равных долях по 50%. Поскольку материальные затраты на производство газов отсутствуют, то все расходы по указанным статьям принимаются в составе прямых, и в разрезе видов ГП, выпускаемых кислородной станцией, распределяются пропорционально их плановой (нормативной) стоимости.

Сумма прямых расходов, приходящихся на остаток ГП на складе на конец месяца, определяется по формуле:

$$ОГПкон = ОГПнач + (НЗПнач + ПРГП - НЗПкон) – ПРГпотгр$$

где:

ОГПкон - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на конец месяца;

ОГПнач - прямые расходы, приходящиеся на остатки ГП на складе на начало месяца;

ПРГП - прямые расходы на выпуск ГП за текущий месяц;

НЗПкон - остаток незавершенного производства на конец месяца;

ПРГпотгр - прямые расходы, приходящиеся на отгруженную в текущем месяце ГП.

2.1.3.11.3 Прямые расходы, относящиеся к оказанию услуг в части заработной платы и ЕСН, принимаются как общая сумма расходов за вычетом косвенных и прямых расходов, отнесенных на выпуск готовой продукции.

Прямые материальные расходы на оказание услуг формируются путем исключения из общей суммы прямых материальных расходов стоимости готовой продукции, списанной по актам выполненных работ (услуг), и включения в нее стоимости данной готовой продукции, сформированной по правилам налогового учета.

Амортизация ОС, учитываемая в стоимости услуг для целей налогового учета, принимается как общая сумма амортизации за вычетом амортизации ОС, относящейся к косвенным расходам и амортизации, включенной в стоимость готовой продукции.

Стоимость услуг в разрезе подразделений ОАО «Сибнефтепровод» и сторонних организаций в целях налогового учета определяется пропорционально стоимости услуг по бухгалтерскому учету (с учетом бухгалтерской корректировки до фактической себестоимости), оказанных каждому подразделению и сторонним организациям.

Для филиала Тюменский ремонтно-механический завод материалы собственного производства (углекислота, кислород, стропы и пр.), используемые на собственные нужды, приходуются и списываются на расходы в бухгалтерском учете по плановым ценам, включающим в себя косвенные расходы. В налоговом учете из косвенных материальных расходов исключается стоимость указанных материалов в момент их оприходования.

2.1.3.12. Расходы на приобретение права на земельные участки, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией в отчетном (налоговом) периоде в размере, не превышающем 30 процентов исчисленной в соответствии со статьей 274 НК РФ налоговой базы

предыдущего налогового периода, до полного признания всей суммы указанных расходов, если иное не предусмотрено настоящей статьей.

2.1.3.13. Стоимость приобретенных прав на использование программ для ЭВМ (программных продуктов) при отсутствии исключительных прав, а также при отсутствии конкретных сроков, оговоренных лицензионными договорами, равномерно списывать исходя из предполагаемого срока полезного использования программного продукта, определенного в соответствии с регламентом «Порядок определения срока полезного использования программных продуктов, результатов консультационных, информационно-технологических работ (услуг), связанных с программными продуктами

2.1.4. Налоговый учет доходов от реализации

2.1.4.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитывать в разрезе видов деятельности. В целях налогового учета использовать классификацию видов деятельности, применяемую в бухгалтерском учете (рабочем плане счетов бухгалтерского учета).

2.1.5. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

2.1.5.1. Создавать резерв по сомнительным долгам. Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносится на следующий налоговый период.

2.1.5.2. Предельная величина расходов по долговым обязательствам в виде процентов (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных единиц) для целей налогообложения прибыли признается в размере, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза при оформлении долгового обязательства - в рублях, и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

2.1.5.3. По государственным и муниципальным ценным бумагам доход в виде процентов, определяемый в соответствии со статьей 272 Налогового кодекса РФ, признавать на последнюю дату отчетного периода в соответствии с положениями главы 25 Налогового кодекса РФ.

2.1.5.4 Производить корректировку внереализационных доходов и расходов, сформированных Управлением эксплуатации социальных объектов. В соответствии со статьей 275.1 Налогового Кодекса РФ Управление эксплуатации социальных объектов относится к обслуживающим производствам и хозяйствам.

2.1.6. Порядок расчета и уплаты налога на прибыль

2.1.6.1. Осуществлять исчисление и уплату авансовых взносов по налогу на прибыль – ежемесячно исходя из фактически полученной прибыли за отчетный период.

Отчетными периодами признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.

2.1.6.2. При расчете доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, использовать показатель среднесписочной численности работников.

2.1.6.3. Для целей определения доли прибыли, приходящейся на обособленные структурные подразделения, остаточная стоимость основных средств за отчетный (налоговый) период рассчитывается в порядке, установленном пунктом 4 статьи 376 Налогового кодекса РФ для расчета средней (среднегодовой) стоимости имущества.

2.1.6.4. В случае получения убытка по итогам налогового периода, суммы убытка учитывать в налогооблагаемой базе следующего налогового периода в пределах полученной прибыли. При недостаточности прибыли, полученной в следующем налоговом периоде, неучтенную сумму убытка переносить на ближайший следующий налоговый период. Перенос убытка осуществлять не более десяти лет с момента его получения.

3. Учет в целях определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость

3.1. При осуществлении как облагаемых, так и необлагаемых налогом на добавленную стоимость операций вести раздельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе по основным средствам и нематериальным активам, используемым для осуществления как облагаемых налогом на добавленную стоимость, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

В налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5

процентов от общей величины совокупных расходов на производство все суммы НДС, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде принимать к вычету в соответствии со статьей 172 НК РФ.

4. Налог на имущество

4.1. При определении части остаточной стоимости линейных объектов недвижимого имущества (нефтепроводов, линий энергопередачи, линий связи и др.), приходящейся на конкретное муниципальное образование, необходимо исходить из протяженности по длине соответствующего объекта недвижимого имущества по территории муниципального образования.

Раздел 4. Общие вопросы

1.Распределение прибыли осуществлять в соответствии с Законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества и действующими Положениями.

2. Установить, что в связи с преобладанием одного вида деятельности – транспорта нефти, ОАО «Сибнефтепровод» осуществляет деятельность по одному операционному и географическому сегментам.

К учетной политике утверждены следующие приложения:
Приложение №1 – Учетная политика ОАО «Сибнефтепровод» на 2009 год
Приложение №2 – План счетов ОАО «Сибнефтепровод» на 2009 год
Приложение №2н – План счетов по налоговому учету ОАО «Сибнефтепровод» на 2009 год
Приложение№3 – Перечень регистров бухгалтерского учета и налогового учета, применяемых для расчета налога на прибыль
Приложение №4 – Список ответственных за выпуск счетов-фактур по аппарату управления ОАО «Сибнефтепровод»
Приложение №5 – Перечень основных видов деятельности
Приложение №6 – Справка о расходах на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИР, ОКР и ТР)
Приложение №7 – Первичные документы по бухгалтерскому учету
Приложение №8 – Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных и денежных документов, налоговых регистров по аппарату ОАО «Сибнефтепровод» в 2009 году.
Приложение №9 – Налоговая политика ОАО «Сибнефтепровод» на 2009 год

Генеральный директор Ю.В.Богатенков

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 Образец сертификата размещаемого выпуска облигаций

Открытое акционерное общество

«Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Место нахождения: **Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57**

СЕРТИФИКАТ
неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением

Облигации являются эмиссионными ценными бумагами на предъявителя.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций _____

Дата государственной регистрации «___» _____ 200_ г.

Облигации размещаются путем закрытой подписки среди неограниченного круга лиц

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – Эмитент) обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Настоящий сертификат удостоверяет права на 65 000 000 (Шестьдесят пять миллионов) штук облигаций номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей.

Общее количество облигаций выпуска, имеющего государственный регистрационный номер

_____ от «____»_____ 200_ года, составляет **65 000 000 (Шестьдесят пять миллионов) облигаций** номинальной стоимостью **1 000 (Одна тысяча) рублей** каждая и общей номинальной стоимостью **65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей**.

Настоящий сертификат передается на хранение в Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр» (далее – Депозитарий), осуществляющее обязательное централизованное хранение сертификата облигаций.
Место нахождения Депозитария: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13. стр.4

Президент Открытого акционерного общества
«Акционерная компания по транспорту нефти
«Транснефть» _____ **Н.П. Токарев**
Дата «__» _____ 200_ г. М.П.

Исполнение обязательств по облигациям настоящего выпуска обеспечивается поручительством.
Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям:
Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»

Генеральный директор
Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод»
_____ **Ю..В. Богатенков**

Дата «__» _____ 200_ г. М.П.

Оборотная сторона

1. Вид, категория (тип) ценных бумаг

Вид ценных бумаг: ***облигации на предъявителя***

Серия: ***03***

Идентификационные признаки выпуска: ***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее по тексту именуются совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности «Облигация» или «Облигация выпуска»).***

2. Форма ценных бумаг (бездокументарные, документарные)

документарные

3. Указание на обязательное централизованное хранение

Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций выпуска.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО НДЦ***

Место нахождения: ***г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 4***

Почтовый адрес: ***105062, г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр. 1***

ИНН: ***7706131216***

Телефон: ***(495) 956-2790, (495) 956-2791***

Номер лицензии: ***№ 177-03431-000100***

Дата выдачи: ***4.12.2000***

Срок действия до: ***бессрочная лицензия***

Лицензирующий орган: ***ФКЦБ России***

Выпуск всех Облигаций оформляется одним сертификатом, подлежащим обязательному централизованному хранению в ЗАО НДЦ (далее – также НДЦ 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 этой ценной бумагой в объеме, удостоверенным сертификатом.

До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (далее – Эмитент) передает Сертификат на хранение в НДЦ.

Учёт и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, осуществляющим централизованное хранение сертификата, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – Депозитарии).

Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НДЦ или Депозитариях – депонентах НДЦ.

Права на Облигации учитываются НДЦ и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НДЦ, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НДЦ (далее – Держатели Облигаций), в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций у Держателей Облигаций, а также в виде записей по счетам депо, открытым НДЦ владельцам и Держателям Облигаций.

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и депозитариями-депонентами НДЦ.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Погашение Сертификата Облигаций производится после списания всех Облигаций со счетов депо.

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. В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке.

- В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (голосование, получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 г. № 36:

- 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.

4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска)
1 000 (Одна тысяча) рублей.

5. Количество ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)
Указывается количество размещаемых ценных бумаг выпуска: ***65 000 000 (Шестьдесят пять миллионов) штук***

В случае, если выпуск (дополнительный выпуск) облигаций предполагается размещать траншами, указываются также количество (порядок определения количества) траншей выпуска, количество (порядок определения количества) облигаций в каждом транше, а также порядковые номера и (в случае присвоения) коды облигаций каждого транша: ***Выпуск облигаций не предполагается размещать траншами.***

6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее
В случае размещения ценных бумаг дополнительного выпуска указывается общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее.
Сведения не указываются для данного выпуска. Данный выпуск не является дополнительным.

7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска

7.1. Для обыкновенных акций эмитента.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

7.2. Для привилегированных акций эмитента.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

7.3. Для облигаций эмитента.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».
Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.
1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
4. 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.
5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2)просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем на сумму превышающую эквивалент 50 млн. долларов США (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций настоящего выпуска);

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг, начиная с даты, следующей после наступления вышеуказанного события.

Погашение облигаций осуществляется по номиналу через 30 (Тридцать) дней с момента реализации одного из вышеперечисленных событий.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 20 (Двадцати) дней с момента, с которого у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций.

6. В случае ликвидации Эмитента владелец Облигации вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

7. 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 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям:
Права владельцев Облигаций, вытекающие из обеспечения по Облигациям, определены условиями Оферты, указанной в п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг и в подпункте з) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.
Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, возникающие из такого обеспечения в соответствии с условиями обеспечения. С переходом прав на Облигацию с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из данного обеспечения. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.
В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Открытому акционерному обществу «Сибнефтепровод» (далее – Поручитель), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.
Поручитель и Эмитент несут перед Владельцами Облигаций солидарную ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска, их неисполнения или ненадлежащего исполнения описаны в п. 9.7, 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.
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.

7.4. Для опционов эмитента.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

7.5. Для ценных бумаг эмитента, которые являются конвертируемыми ценными бумагами.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)

8.1. Способ размещения ценных бумаг: ***закрытая подписка.***

Круг потенциальных приобретателей ценных бумаг (участников закрытой подписки):

1. Банк ВТБ (открытое акционерное общество).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739609391
2. Сбербанк России ОАО.
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700132195
3. «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700167110
4. Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700342890
5. Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700159497
6. Открытое акционерное общество «Альфа-Банк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700067328
7. Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739082106
8. Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739326449
9. Открытое акционерное общество «Акционерный коммерческий банк «РОСБАНК».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739460737
10. Открытое акционерное общество «Промсвязьбанк».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019142
11. Открытое акционерное общество «Банк Уралсиб».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1020280000190
12. Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027739019208
13. «Внешнеэкономический промышленный банк» (общество с ограниченной ответственностью).
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700514049
14. Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ».
основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027800000084

8.2. 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.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения в газете «Труд», при условии соблюдения очередности раскрытия информации, указанной ниже.

Сообщение о государственной регистрации выпуска облигаций и о порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» (сведения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг) 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 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 (далее также - в ленте новостей) – не позднее 1 (Одного) дня;

- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***
- ***в газете «Труд» - не позднее 10 (Десяти) дней.***

При этом публикация в сети Интернет и в газете «Труд» осуществляется после публикации в ленте новостей.

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 в сети Интернет http://www1transneft.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) 10 (Десятый) 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.

Выпуск облигаций не предполагается размещать траншами.

8.3. Порядок размещения ценных бумаг

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

Размещение облигаций осуществляется путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4. Решения о выпуске облигаций. Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске облигаций и Проспектом ценных бумаг.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в Дату начала размещения Облигаций и заканчивается в Дату окончания размещения Облигаций выпуска.

Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Условия и порядок размещения ценных бумаг:

Потенциальный приобретатель Облигаций заключает договор (договоры) купли-продажи с Эмитентом на приобретение Облигаций по Цене размещения Облигаций.
Для заключения договора (договоров) купли-продажи Облигаций уполномоченное лицо Потенциального приобретателя Облигаций обращается по адресу: Российская Федерация, 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, 57
Договор (договоры) купли-продажи Облигаций заключается после достижения сторонами соглашения по всем существенным условиям договора, путем составления единого документа, подписанного сторонами.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Организации, принимающие участие в размещении ценных бумаг:

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг оказывающих Эмитенту услуги по организации размещения ценных бумаг.

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций (далее – «Организатор»), является ЗАО «ВТБ Капитал».

Профессиональным участником рынка ценных бумаг, оказывающим Эмитенту услуги по организации размещения Облигаций выпуска является: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Услуги, оказываемые Организатором Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- ***разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;***
- ***подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;***
- ***подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;***

- ***организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;***
- ***предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;***
- ***организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);***
- ***осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;***

Андеррайтер не оказывает Эмитенту юридических услуг.

Сведения о вознаграждении лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора Организатору выплачивается вознаграждение в размере не более 0,1% общей номинальной суммы выпуска, или 65 000 000 (шестьдесят пять миллионов) рублей.

наличие у такого лица 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 ЗАО «ВТБ Капитал» в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг Эмитента.

наличие у такого лица 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, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ЗАО «ВТБ Капитал» не установлена.

наличие у такого лица 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, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

У ЗАО «ВТБ Капитал» 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.

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 Облигации зачисляются НДЦ или Депозитариями – депонентами НДЦ на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НДЦ вносится на основании поручений Эмитента.

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

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 - хозяйственное общество, имеющее стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, и заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения может потребовать 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

8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг

Цена размещения Облигаций устанавливается равной 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

НКД = Nom * C * (T - T0) / 365/ 100%, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций;

T0 - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию определяется 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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

В случае если при размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг, дополнительно указывается цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим такое преимущественное право: ***Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.***

8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

Преимущественное право приобретения ценных бумаг не предусмотрено.

8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг

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

Реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства в оплату ценных бумаг выпуска:

Кредитная организация:

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

Сокращенное наименование: Сбербанк России ОАО

Место нахождения: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19

Почтовый адрес: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19

БИК: 044525225

К/с: 30 101 810 400 000 000 225

Реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Облигаций:

Владелец счета: Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти « Транснефть»

ИНН/КПП: 7706061801/ 997150001

Номер счета: 40 702 810 800 020 106 767

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Возможность рассрочки при оплате Облигаций не предусмотрена.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям, определяемый в соответствии с п.8.4 Решения о выпуске облигаций.

Облигации оплачиваются в срок, предусмотренный договором купли-продажи Облигаций, но не позднее даты окончания размещения.

8.7. Доля, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, а также порядок возврата средств, переданных в оплату ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска), в случае признания его несостоявшимся

Доля не установлена

9. Условия погашения и выплаты доходов по облигациям

9.1. Форма погашения облигаций

Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

9.2. Порядок и условия погашения облигаций, включая срок погашения

Указывается срок (дата) погашения облигаций или порядок его определения.

3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Указываются иные условия и порядок погашения облигаций:

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций производится по непогашенной части номинальной стоимости. Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (Пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до даты погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- ***полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;***
- ***количество принадлежащих владельцу Облигаций;***
- ***полное наименованиелица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;***
- ***место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;***
- ***реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;***
- ***идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;***
- ***налоговый статус владельца Облигаций;***

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическоелицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

9.3. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют десять купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 364 (Триста шестьдесят четыре) дня.

Купонный доход начисляется на непогашенную часть номинальной стоимости. Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону (С1) определяется уполномоченным органом 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.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С1 * Nom * (Т1 - Т0) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С1 - размер процентной ставки по первому купону, в процентах годовых; Т0- дата начала первого купонного периода Облигаций; Т1 - дата окончания первого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

2. Купон: процентная ставка по второму купону (С2) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С2 * Nom * (Т2 – Т1) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С2 - размер процентной ставки по второму купону, в процентах годовых; Т1- дата начала второго купонного периода Облигаций; Т2 - дата окончания второго купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

3. Купон: процентная ставка по третьему купону (С3) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода третьего купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С3 * Nom * (Т3 – Т2) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С3 - размер процентной ставки по третьему купону, в процентах годовых; Т2- дата начала третьего купонного периода Облигаций; Т3 - дата окончания третьего купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

4. Купон: процентная ставка по четвертому купону (С4) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 1092-й (Одна	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 1456-й (Одна	Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С4 * Nom * (Т4 – Т3) / 365 / 100%***, где

тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С4 - размер процентной ставки по четвертому купону, в процентах годовых; Т3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций; Т4 - дата окончания четвертого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

5. Купон: процентная ставка по пятому купону (С5) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода пятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С5 * Nom * (Т5 – Т4) / 365 / 100%***, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С5 - размер процентной ставки по пятому купону, в процентах годовых; Т4- дата начала пятого купонного периода Облигаций; Т5 - дата окончания пятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

6. Купон: процентная ставка по шестому купону (С6) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода шестого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С6 * Nom * (Т6 – Т5) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С6 - размер процентной ставки по шестому купону, в процентах годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

7. Купон: процентная ставка по седьмому купону (С7) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 2184-й (Две тысячи сто восемьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С7 * Nom * (Т7 – Т6) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С7 - размер процентной ставки по седьмому купону, в процентах годовых; Т6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций;

		Т7 - дата окончания седьмого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

8. Купон: процентная ставка по восьмому купону (С8) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С8 * Nom * (Т8 – Т7) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С8 - размер процентной ставки по восьмому купону, в процентах годовых; Т7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; Т8 - дата окончания восьмого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

9. Купон: процентная ставка по девятому купону (С9) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода девятого купона является 2912-й (Две тысячи девятьсот двенадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С9 * Nom * (Т9 – Т8) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С9 - размер процентной ставки по девятому купону, в процентах годовых; Т8- дата начала девятого купонного периода Облигаций; Т9 - дата окончания девятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

10. Купон: процентная ставка по десятому купону (С10) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода десятого купона является 3276-й (Три тысячи двести семьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: ***КД= С10 * Nom * (Т10 – Т9) / 365 / 100%,*** где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации, руб.; Nom - непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, руб.; С10 - размер процентной ставки по десятому купону, в процентах годовых; Т9- дата начала десятого купонного периода Облигаций; Т10 - дата окончания десятого купонного периода. Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой

		больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной 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.

9.3.1. Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…10).

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.

Если размер ставок купонов или порядок определения ставок купонов, определяется уполномоченным органом управления эмитента одновременно по нескольким купонным периодам, эмитент обязан приобретать облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому эмитентом будут определяться ставки купонов или порядок определения ставок купонов одновременно с иными купонными периодами после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

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.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***

В случае, если одновременно с утверждением 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 и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания 1-го купона.

В данном случае Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов непогашенной части 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.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашений Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

б) Эмитент обязан определить размер процента (купона) по Облигациям по каждому купонному периоду, по которому размер процента (купона) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций (j=(i+1),..,10), и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, ставка по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций, в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент имеет право каждый раз определить одновременно ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего купона из каждой последовательной серии купонов, по которым ставки в соответствии с данным подпунктом определяются одновременно). При этом владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций по цене, равной 100 (Сто) процентов непогашенной части 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-ого купонного периода (k<10).

Информация об определенных ставках купонов и о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом (включая порядковый номер купонного периода (k), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом) раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и ее частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг).

В случае, если Облигации будут допущены к обращению на какой-либо фондовой бирже, Эмитент информирует соответствующую биржу об определенных процентных ставках, 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.

9.4. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты каждого купона

Порядок выплаты дохода по облигациям:
Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Выплата купонного дохода по Облигациям производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы от выплаты доходов по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать суммы от выплаты доходов по Облигациям, не позднее чем в 5 (Пятый) рабочий день до Даты купонной выплаты Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

Срок выплаты дохода по облигациям:
Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.
Купонный доход по первому купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по второму купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по третьему купону выплачивается на 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по пятому купону выплачивается на 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по шестому купону выплачивается на 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 2912-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по девятому купону выплачивается на 3276-й день с Даты начала размещения Облигаций.
Купонный доход по десятому купону выплачивается на 3640-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением непогашенной части номинальной стоимости Облигаций.
Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг и 9.1.2. в) Проспекта ценных бумаг).
Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной 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.

1 Купон

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода
Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям (далее по тексту – Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного

Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка, в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций.

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации**.** В том случае, если предоставленные Владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций.

Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

2. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

6. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

7. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:
Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.
Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей

Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

10. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением непогашенной части номинальной стоимости Облигаций.

Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с пунктом 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг.

9.5. Возможность и условия досрочного погашения облигаций

9.5.1 Досрочное погашение по требованию их владельцев

Цена погашения: ***Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной 100% непогашенной части номинальной стоимости Облигации. Также, при досрочном погашении Облигаций владельцам Облигаций будет выплачен накопленный купонный доход. В любой день между датой начала размещения и датой погашения соответствующей части номинальной стоимости Облигаций выпуска величина НКД по Облигации рассчитывается по следующей формуле:***

Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

НКД = Cj * Nom * (T - T(j -1))/ 365/ 100%,

где

j - порядковый номер купонного периода, j=1, 2, 3...10;

НКД – накопленный купонный доход, в рублях;

Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, в рублях;

Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j -1) - дата начала j-того купонного периода (для случая первого купонного периода T (j-1) – это дата начала размещения Облигаций);

T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j –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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Выплата непогашенной части номинальной стоимости Облигаций и накопленного купонного дохода при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены по требованию владельцев Облигаций:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитент публикует в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг») в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев Облигаций, является:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем на сумму превышающую эквивалент 50 млн. долларов США (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций настоящего выпуска);

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, начиная с даты, следующей после наступления вышеуказанного события.

Погашение облигаций осуществляется по номиналу через 30 дней с момента реализации одного из вышеперечисленных событий.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 20 (Двадцати) дней с момента, с которого у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций.

Порядок досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Порядок раскрытия эмитентом информации о досрочном погашении облигаций:

При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, сообщение о наличии у владельцев Облигаций такого права должно быть раскрыто Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

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

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

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование события, дающее право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;***
- ***дату возникновения события;***
- ***возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.***

Эмитент обязан проинформировать НДЦ о наступлении событий дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, а также периоде приема Требований о досрочном погашении и дате (периоде) досрочного погашения Облигаций.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию об итогах досрочного погашения в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

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

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

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций:

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

- Копия отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;

- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

з) код ОКПО;

и) код ОКВЭД;

к) БИК (для кредитных организаций).

Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- *код иностранной организации (КИО) - при наличии*

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- *вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- *ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
- *число, месяц и год рождения владельца Облигаций.*

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Эмитент не несет обязательств по досрочному погашению Облигаций по отношению:

- к лицам, не представившим в указанный срок свои заявления;

- к лицам, представившим заявление, не соответствующее установленным требованиям.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов или направляется по почтовому адресу Эмитента в любой рабочий день начиная с даты, следующей после наступления события при наступлении которого у Владельца Облигаций возникает право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций.
В течение 7 (Семи) дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций) на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций, а также все необходимые данные для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДЦ об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций уведомление о причинах их непринятия не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций права, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций повторно.
В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Порядок зачисления и списания Облигаций из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДЦ.

Платежный агент в Дату досрочного погашения, при условии поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

Досрочное погашение осуществляется в отношении всех поступивших Требований о досрочном погашении Облигаций, удовлетворяющих требованиям, указанным выше в данном пункте.

После исполнения обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.
Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.
После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании уведомления и данных, полученных от Эмитента, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям, в пользу которых Эмитент перечислил необходимые денежные средства.

В дату досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, необходимые денежные средства.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Эмитент публикует информацию об исполнении обязательств по досрочному погашению облигаций в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

иные условия и порядок досрочного погашения облигаций, установленные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденными Приказом ФСФР России № 07-4/пз-н от 25.01.2007 г., в зависимости от того, осуществляется ли досрочное погашение по усмотрению эмитента или по требованию владельцев облигаций:

Иные условия отсутствуют

9.5.2 Досрочное погашение по усмотрению эмитента

А) ***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.***

Цена погашения: ***Досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента производится по цене, равной 100% непогашенной части номинальной стоимости Облигации. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.***

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены по усмотрению Эмитента:
Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг и полной оплаты Облигаций.
Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг») в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

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, предшествующего купонному периоду, ставка по которому будет определяться после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Дата окончания досрочного погашения:
Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента:
Решение о досрочном погашении Облигаций по усмотрению Эмитента, принимается Эмитентом и раскрывается не позднее, чем за 14 дней до даты досрочного погашения Облигаций в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

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

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

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- ***наименование Эмитента;***
- ***стоимость досрочного погашения;***
- ***дату досрочного погашения Облигаций;***
- ***порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.***

Эмитент информирует биржу (в случае, если Облигации будут допущены к обращению на какой-либо фондовой бирже) и НДЦ о принятых решениях, в том числе о возможности, дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Порядок досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента:
В случае принятия решения о возможности досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента, Эмитент может принять решение о досрочном погашении Облигаций не позднее чем за 20 рабочих дней до даты окончания купонного периода, определенного в решении Эмитента о возможности досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.
Данное решение принимается Единоличным исполнительным органом Эмитента.
Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций производится Платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Выплата непогашенной части номинальной стоимости и купонного дохода Облигаций при их досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты досрочного погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате непогашенной части номинальной стоимости Облигации при их досрочном погашении. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы досрочного погашения по Облигациям, не позднее 5 (пятого) рабочего дня до даты досрочного погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты досрочного погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3 (третий) рабочий день до даты досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы досрочного погашения по Облигациям или нет:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- *полное наименованиелица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств

производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм досрочного погашения по Облигациям.

В дату досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм досрочного погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Б) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов). При этом Эмитент должен определить номер(а) купонного(ых) периода(ов) в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного купонного периода.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

В случае принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций приобретение Облигаций будет означать согласие приобретателя Облигаций с возможностью их частичного досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

Срок в течение которого облигации могут быть частично досрочно погашены Эмитентом:

В случае принятия Эмитентом до даты начала размещения Облигаций решения о частичном досрочном погашении Облигаций, Облигации будут частично досрочно погашены в дату окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом в таком решении.

Дата начала частичного досрочного погашения:

Дата окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом до даты начала размещения Облигаций в решении о частичном досрочном погашении Облигаций.

Дата окончания частичного досрочного погашения:

Даты начала и окончания частичного досрочного погашения Облигаций выпуска совпадают.

Порядок раскрытия информации о принятии решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов):

Сообщение о принятии Эмитентом решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- *в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;*
- *на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;*

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение всего срока обращения облигаций.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать номер(а) купонного(ых) периода(ов) в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного(ых) купонного(ых) периода(ов).

Эмитент информирует биржу (в случае, если Облигации будут допущены к обращению на какой-либо фондовой бирже) о принятых решениях не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Порядок частичного досрочного погашения Облигаций по усмотрению эмитента:

Частичное досрочное погашение Облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в одинаковом проценте от номинальной стоимости Облигаций в отношении всех облигаций выпуска.

Частичное досрочное погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - Платежный агент), сведения о котором указаны в п.9.6. Решения о выпуске ценных бумаг.

Если дата частичного досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Частичное досрочное погашение Облигаций производится в проценте от номинальной стоимости одной Облигации, определенном эмитентом перед началом размещения Облигаций. При этом выплачивается купонный доход по i-му купонному периоду, где i - порядковый номер купонного периода, на дату выплаты которого осуществляется частичное досрочное погашение облигаций выпуска.

Частичное досрочное погашение Облигаций и выплата купонного дохода Облигаций при их частичном досрочном погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты частичного досрочного погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы частичного досрочного погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, не позднее 5 (пятого) рабочего дня до даты частичного досрочного погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты частичного досрочного погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения, который предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту не позднее чем в 3 (третий) рабочий день до даты частичного досрочного погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения включает в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного владельцем получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного владельцем получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*

- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм частичного досрочного погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям или нет:

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- *полное наименованиелица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- *реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- *налоговый статус владельца Облигаций;*

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
- код иностранной организации (КИО) – при наличии;
б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм частичного досрочного погашения по Облигациям.

В дату частичного досрочного погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы частичного досрочного погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм частичного досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты частичного досрочного погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм частичного досрочного погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

9.6. Сведения о платежных агентах по облигациям

Выплата купонного (процентного) дохода и погашение/досрочное погашение/частичное погашение осуществляется Эмитентом через платежного агента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО НДЦ***
Место нахождения: ***г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 4***
Почтовый адрес: ***105062, г. Москва, ул. Машкова, дом 13, строение 1***
Телефон: ***(495) 956-27-90***
Факс: ***(495) 956-27-92***
Адрес страницы в сети Интернет: ***www.ndc.ru***
Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***177-03431-000100***
Дата выдачи: ***4.12.2000.***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Лицензирующий орган: ***ФКЦБ России***

Функции платежного агента:
Обязанности и функции Платежного агента:
Платежный агент обязуется:
От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций имеющих право на получение купонного дохода/получения сумм погашения (далее - для целей настоящего пункта - перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций) или поручениях Эмитента, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, и Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.
При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом Выплат по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, и Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом
Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в сроки:

- ***в ленте новостей - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены;***
- ***на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru - в течение 5 (пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.***

Информация о назначении или отмене назначения платежных агентов публикуется Эмитентом на странице Эмитента в сети Интернет после публикации на ленте новостей.
Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

9.7. Сведения о действиях владельцев облигаций и порядке раскрытия информации в случае дефолта по облигациям

В соответствии со ст. 810 и 811 Гражданского кодекса РФ Эмитент обязан возвратить владельцам при погашении Облигаций их номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в срок и в порядке, предусмотренные условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Дефолт - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям в случае:

- ***просрочки исполнения обязательства по выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 дней или отказа от исполнения указанного обязательства;***
- ***просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 дней или отказа от исполнения указанного обязательства.***

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако в течение указанных в настоящем пункте сроков, составляет технический дефолт.

Порядок обращения с требованием к Эмитенту и Поручителю:
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 (Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57) 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 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 с 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 или Поручителя удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю о взыскании соответствующих сумм.

В случае неперечисления или перечисления не в полном объеме Эмитентом причитающихся владельцам Облигаций сумм по выплате основного долга по Облигациям и процентов за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации в течение 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено, владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению Облигаций и/или выплате процентного дохода по Облигациям и/или приобретению Облигаций по требованию их владельцев (в том числе дефолт и/или технический дефолт) владельцы и/или номинальные держатели, уполномоченные владельцами Облигаций вправе обратиться к лицам, предоставившим обеспечение по выпуску Облигаций – Открытому акционерному обществу «Сибнефтепровод» - в порядке и на условиях, установленных Офертой о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций (далее – Оферта), Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. Сведения об обеспечении исполнения обязательства по Облигациям и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа от исполнения, неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям (в том числе дефолта) описаны в п. 12 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю.

Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту и/или Поручителю, 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 (далее - индивидуальные предприниматели), а в случаях, предусмотренных АПК РФ 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 (далее - организации и граждане).

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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.***

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

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.***

Дополнительно в течение 10 дней с даты наступления дефолта и/или технического дефолта Эмитент публикует данное сообщение о наступлении дефолта и/или технического дефолта в газете «Труд».

10. Сведения о приобретении облигаций

1. Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения до истечения срока погашения.

А) 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 (далее – Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.
Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Биржа» или «ФБ ММВБ») в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи, либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске ценных бумаг 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.transneft.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 Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Контактный телефон: ***(495) 663-47-14***
Факс: ***(495) 663-80-50***

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 не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже, в следующих источниках:

- ***в ленте новостей;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru;***

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

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).
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Период получения Уведомлений заканчивается в 18 часов 00 минут московского времени последнего дня Периода 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:
Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 03 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.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – Дата приобретения):

Датой приобретения Облигаций является 3 (Третий) рабочий день купонного периода, размер купона по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в случаях, описанных в п. 9.3.1. 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). Цена Приобретения Облигаций определяется как 100 (сто) процентов от непогашенной части номинальной стоимости Облигаций. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату Приобретения Облигаций

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п.п. а) и г) 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 НДЦ.

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.

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. 9.3.1 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, информация о величине процентной ставки публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация 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*

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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;*

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

Б) Эмитент безотзывно обязуется приобрести у владельцев Облигации в количестве до 65 000 000 (Шестидесяти пяти миллионов) штук включительно на условиях, установленных Решением о выпуске ценных бумаг, по требованиям, заявленным их владельцами, в случае исключения Облигаций из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного

на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО (в случае использования Эмитентом переменной ставки купона и определения Эмитентом референсной ставки, привязанной к ставке прямого РЕПО по сделкам прямого РЕПО, совершаемым Банком Банка России).

Датой приобретения Облигаций является 180 (Сто восьмидесятый) день с даты исключения Облигаций из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, при условии последующего не включения в течении 180 (Ста восьмедесяти) дней с даты исключения Банком России Облигаций выпуска в Ломбардный список Банка России и/или опубликованный на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО.

Предъявление требований владельцами Облигаций Эмитенту осуществляется в течение последних 5 (Пяти) календарных дней 180-дневного периода с даты исключения Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО (далее – Период предъявления).

Дата исключения из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО определяется как дата опубликования на сайте Банка России изменений в Ломбардный список и/или список ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, содержащие факт исключения Облигаций выпуска из Ломбардного писка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО (далее – Дата исключения).
Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – Агент), является Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций:
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Контактный телефон: ***(495) 663-47-14***
Факс: ***(495) 663-80-50***

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 не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже, в следующих источниках:
- ***в ленте новостей;***
- ***на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru;***

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

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).
Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Период получения Уведомлений заканчивается в 18 часов 00 минут московского времени последнего дня Периода 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:

Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 03 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.

в) Облигации приобретаются Эмитентом в дату приобретения, которая определяется следующим образом (далее – Дата приобретения):

Датой приобретения Облигаций является 180 (Сто восьмидесятый) день с Даты исключения Облигаций из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, при условии не включения в течении 180 (Ста восьмедесяти) дней Банком России Облигаций выпуска в Ломбардный список Банка России и/или опубликованный на официальном сайте Банка России список ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО.
Цена приобретения Облигаций:
При этом сделки купли-продажи Облигаций заключаются по цене (Далее – Цена приобретения). Цена Приобретения Облигаций определяется как 100 (сто) процентов от непогашенной части номинальной стоимости Облигаций. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату Приобретения Облигаций

г) После направления Уведомления, указанного в пп. г) п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг и п.п. а) и г) 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 10.1. 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 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 НДЦ.

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.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

Информация об исключении Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования на сайте Банка России изменений в Ломбардный список и/или опубликованный на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО, содержащие факт исключения Облигаций выпуска из Ломбардного писка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО:

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

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

Одновременно с публикацией сообщения об исключении Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России и/или опубликованного на официальном сайте Банка России списка ценных бумаг, принимаемых в обеспечение Банком России по сделкам прямого РЕПО Эмитент публикует сообщение о наличии у владельцев Облигаций права требовать приобретения Эмитентом принадлежащих им Облигаций в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 10.1.Б) Решения о выпуске ценных бумаг.

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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***

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

2. 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.

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.

Решение о приобретении Облигаций принимается Эмитентом с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Решение о приобретении Облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока приобретения Облигаций.

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;***
- ***дата 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, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее – «Агент»), является Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Облигаций:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ВТБ Капитал»***
ИНН: ***7703585780***
Место нахождения: ***123022, г. Москва, Столярный переулок, дом 3, корпус 34, комн. 410***
Почтовый адрес: ***125047, г. Москва, 4-Лесной. переулок, д.4***
Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-11463-100000***
Дата выдачи: ***31 июля 2008 года***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***ФСФР России***
Контактный телефон: ***(495) 663-47-14***
Факс: ***(495) 663-80-50***

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 не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанном ниже, в следующих источниках:

- *в ленте новостей;*
- *на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru;*

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

Владелец Облигаций или уполномоченное им лицо, в том числе номинальный держатель Облигаций, направляет по 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»).

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:

Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 03 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.

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 Дату приобретения 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 Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Обязательство Эмитента по приобретению Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций считается исполненным в момент зачисления денежных средств в сумме, равной Цене приобретения Облигаций соответствующего количества Облигаций и НКД по Облигациям, на счет владельца Облигаций, являющегося Участником торгов, или Участника торгов, действующего по поручению и за счет владельца Облигаций, в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности на ФБ ММВБ.

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 НДЦ.
Облигации, приобретенные по соглашению с владельцами Облигаций, зачисляются на счет депо Эмитента в НДЦ 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 Облигаций.

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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней,*

При этом публикация 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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;***

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

11. Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе 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, в порядке и сроки, установленные «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом 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.

Государственная регистрация выпуска (дополнительного 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 "сведения об этапах процедуры эмиссии 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

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

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения об этапах процедуры эмиссии 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

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

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» (сведения о государственной регистрации

выпуска ценных бумаг) путем опубликования в ленте новостей, на странице в сети Интернет и в периодическом печатном издании, а также в форме Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг путем опубликования их на странице в сети Интернет.

Сообщение о государственной регистрации выпуска облигаций и о порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «*Труд*» - не позднее 10 (Десяти) дней.

При этом публикация в сети Интернет и в газете «*Труд*» осуществляется после публикации в ленте новостей.

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.transneft.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 по адресу: http://www.transneft.ru 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 до даты погашения (аннулирования) всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru 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 истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного Отчета об итогах выпуска 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 по следующему адресу:

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти « Транснефть», Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57, тел.: (495) 950-89-45 факс: (495) 950-89-00

адрес страницы в сети «Интернет»: http://www.transneft.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;
- сообщение о начале размещения ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;
- сообщение о завершении размещения ценных бумаг.

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

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.transneft.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.

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

1) Одновременно с утверждением даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента, по купонным периодам начиная со второго по n-ый купонный период (n=2,3…10).

Сообщение о принятии Эмитентом решения ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента, включая порядковые номера купонов, ставка или порядок определения ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения эмитента по которым устанавливается Эмитентом одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (n), в котором владельцы Облигаций могут

требовать приобретения Облигаций Эмитентом публикуется в форме сообщения «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее, чем 1 (Один) день с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций, а также об установлении процентной ставки или порядка определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам), и не позднее чем за один день до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети Интернет http://www.transneft.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.

2) 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.transneft.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.

3) Сообщение о принятии Эмитентом решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) публикуется как «Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества» следующим образом:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru - не позднее 2(Двух) дней с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее дня предшествующего дате начала размещения Облигаций.

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение всего срока обращения облигаций.

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 в сети Интернет http://www.transneft.ru не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.
При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения облигаций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней.

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

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 облигаций 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация 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 «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

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

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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация 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 «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

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

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 «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

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

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 ценных бумаг» («Сведения 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней;

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

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.transneft.ru.

Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: http://www.transneft.ru в течение не менее 6 (Шести) 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 по следующим адресам:

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть», Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57, тел.: (495) 950-89-45 факс: (495) 950-89-00
адрес страницы в сети «Интернет»: http://www.transneft.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.

6) Официальное сообщение Эмитента о назначении иных платёжных агентов и/или Агентов по приобретению Облигаций и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены. При этом опубликование на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

7) В случае реорганизации, ликвидации Биржи либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске ценных бумаг 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.transneft.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.

8) В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом определены порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону (i=2,…,10), Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j-го купонного периода (j<10), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена Эмитентом в соответствии с п.9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом. Информация раскрывается Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Указанное сообщение должно содержать, в том числе, следующую информацию:
- порядковый номер купонного периода (j), в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

9) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке по купонам, ставка по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг 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 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Эмитент информирует биржу об определенных процентных ставках, 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.

10) В случае если в соответствии с п.9.3.1 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, информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом 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 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Указанное сообщение должно содержать, в том числе, порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

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 «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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 в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2(Двух) дней.

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

12) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг 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.transneft.ru – не позднее 2 (Двух) дней.

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

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 сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» 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.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

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

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) Сообщение о наличии у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения принадлежащих им Облигаций должно быть раскрыто Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

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

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

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:
- наименование события, дающее право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;
- дату возникновения события;
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

Эмитент обязан проинформировать НДЦ о наступлении событий дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, а также периоде приема Требований о досрочном погашении и дате (периоде) досрочного погашения Облигаций.

15) После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию об итогах досрочного погашения в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента».
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

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

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

16) Эмитент может принять решение о досрочном погашении по усмотрению эмитента в дату окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, ставка по которому будет определяться после государственной регистрации Отчета 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 досрочного погашения Облигаций в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

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

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Данное сообщение должно содержать следующую информацию:
- наименование Эмитента;
- дату досрочного погашения Облигаций серии 03;
- порядок осуществления Эмитентом досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует биржу о принятых решениях, в том числе о возможности / дате и условиях проведения досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента или о непроведении досрочного погашения по усмотрению Эмитента в определенную ранее дату, но не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

После досрочного погашения Облигаций по усмотрению Эмитента Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» ...
Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:
- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней;

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

17) 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 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);
- на странице в сети Интернет http://www.transneft.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.
Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) 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 их опубликования в сети Интернет.

18) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, 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.transneft.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 3 (Трех) 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 по адресу:
Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть», Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57, тел.: (495) 950-89-45 факс: (495) 950-89-00
адрес страницы в сети «Интернет»: http://www.transneft.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.

19) В случае изменения условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное), официальное сообщение Эмитента об указанных изменениях публикуется эмитентом в ленте новостей в течение 5 (Пяти) дней с даты возникновения события, а также на странице «Интернет» по адресу: http://www.transneft.ru. При этом публикация на странице Интернет по адресу: http://www.transneft.ru осуществляется после публикации в ленте новостей.

20) 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, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу:
Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть», Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57, тел.: (495) 950-89-45 факс: (495) 950-89-00
адрес страницы в сети «Интернет»: http://www.transneft.ru.

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, 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. 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.transneft.ru

21) Информация о получении от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты получения Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций:

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

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

Указанное сообщение должно содержать следующую информацию:

- полное фирменное наименование (наименование) организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- вид, категория, тип ценных бумаг, исключенных из списка ценных бумаг;
- наименование котировального списка, из которого исключаются ценные бумаги.

22) Информация об исключении Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования на сайте Банка России изменений в Ломбардный список содержащие факт исключения исключения Облигаций выпуска из Ломбардного писка Банка России:

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

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

Одновременно с публикацией сообщения об исключении Облигаций выпуска из Ломбардного списка Банка России Эмитент публикует сообщение о наличии у владельцев Облигаций права требовать приобретения Эмитентом принадлежащих им Облигаций в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 10.1.Б) Решения о выпуске ценных бумаг.

12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска)

12.1. Сведения о лице, предоставляющем обеспечение исполнения обязательств по облигациям

Лицо, предоставившее обеспечение по Облигациям (далее и ранее – Поручитель), является:
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сибнефтепровод»***
Место нахождение: ***625048, г.Тюмень, ул.Республики, 139***
Тел.: ***(3452) 32-04-76***
Факс: ***(3452) 49-31-40***

ОГРН: ***1027200789220***
Дата государственной регистрации: ***02.09.2002***
Идентификационный номер налогоплательщика: ***7201000726***

У Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод», предоставляющего обеспечение по Облигациям, отсутствует обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.

12.2. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Способ обеспечения: ***поручительство***
Поручитель: ***Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»***
Размер обеспечения: ***суммарная номинальная стоимость Облигаций выпуска, составляющая 65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей, и совокупный купонный доход по Облигациям выпуска.***

Условия предоставляемого обеспечения и порядок предъявления и удовлетворения требований об исполнении обязательств не исполненных эмитентом:

Положения п.12.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. (з) Проспекта ценных бумаг являются предложением Поручителя заключить договор поручительства для целей выпуска облигаций (далее – Оферты).
Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения.

ОФЕРТА
о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций

г. Тюмень « __» _____ 2009 года

Преамбула

Поскольку Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (ИНН 7706061801) выпускает Облигации с обеспечением;

Поскольку в качестве обеспечения исполнения обязательств по Облигациям предоставляется поручительство Открытого акционерного общества «Сибнефтепровод» (ИНН 7201000726);

В связи с этим, настоящая Оферта является предложением заключить договор поручительства на условиях, указанных в настоящей Оферте, любому лицу, желающему приобрести Облигации.

1. Термины и определения.

1.1. «НДЦ» - Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр», выполняющее функции депозитария Облигаций.
1.2. «Облигации» - неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением в количестве 65 000 000 (Шестидесяти пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, выпускаемые Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.

1.3. «Общество» – Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (Поручитель).
1.4. «Объем Неисполненных Обязательств» - объем, в котором Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.
1.5. «Обязательства Эмитента» - обязательства Эмитента перед владельцами Облигаций, определенные пунктом 3.1. Оферты.
1.6. «Оферта» - настоящая Оферта.
1.7. «Предельная Сумма» - Поручительство в размере суммарной номинальной стоимости Облигаций выпуска, составляющей 65 000 000 000 (Шестьдесят пять миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по облигациям.
1.8. «Событие Неисполнения Обязательств» - событие, описанное в пункте 3.1. Оферты.
1.9. «Срок Исполнения Обязательств Эмитента» - срок, указанный в пункте 3.1. Оферты.
1.10. «Требование об Исполнении Обязательств» - требование владельца Облигаций к Обществу, соответствующее условиям пунктов 3.2.-3.6. Оферты.
1.11. «Эмиссионные Документы» - Решение о выпуске ценных бумаг, Проспект ценных бумаг.
1.12. «Эмитент» – Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

2. Предмет и характер Оферты. Условия ее акцепта.

2.1. Настоящей Офертой Общество предлагает любому лицу, имеющему намерение приобрести Облигации, заключить договор с Обществом о предоставлении Обществом в соответствии с законодательством, Уставом Общества и условиями Оферты обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.
2.2. Оферта является публичной и выражает волю Общества заключить договор поручительства на указанных в Оферте условиях с любым лицом, приобретающим Облигации.
2.3. Оферта является безотзывной, то есть не может быть отозвана в течение срока, установленного для акцепта Оферты.
2.4. Все условия Оферты подлежат включению в полном объеме в Эмиссионные Документы. Оферта считается полученной адресатом в момент обеспечения Эмитентом всем потенциальным приобретателям (участникам подписки) Облигаций возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, содержащейся в Эмиссионных Документах и подлежащей раскрытию в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96г. №39-ФЗ и нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
2.5. Акцепт оферты может быть совершен только путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке, на условиях и в сроки, определенные Эмиссионными Документами. Приобретение Облигаций означает заключение приобретателем Облигаций с Обществом договора поручительства, по которому Общество обязывается перед приобретателем Облигаций отвечать за исполнение Эмитентом его обязательств перед приобретателем Облигаций на условиях, установленных Офертой. Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца Облигаций прав на такие Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю (новому владельцу) переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

3. Обязательства Общества. Порядок и условия их исполнения.

3.1.Общество принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода), а также по приобретению Эмитентом Облигаций выпуска в порядке и в сроки, установленные Эмиссионными Документами, на следующих условиях:

Предельный размер ответственности Общества по Обязательствам Эмитента ограничен Предельной Суммой. В случае недостаточности Предельной Суммы для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Обществу в порядке, установленном Офертой, Общество распределяет Предельную Сумму между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими нижеуказанным образом требованиям.

Ответственность Общества по Обязательствам Эмитента является солидарной.

Факт неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

- *Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов к номинальной*

стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

- *Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций;*

- *Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.*

Общество обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента (солидарная ответственность Общества).

3.2. Общество обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение Эмитентом Обязательства Эмитента в Объеме Неисполненных Обязательств и в пределах Предельной Суммы. Объем Неисполненных Обязательств определяется Обществом в соответствии с полученными от владельцев Облигаций Требованиями об Исполнении Обязательств, оформленными в соответствии с п. 3.3. настоящей Оферты.

3.3. В том случае, если Общество исполняет обязательства Эмитента по погашению Облигаций, перевод Облигаций со счета депо, открытого в НДЦ Владельцу или его номинальному держателю на счет депо, открытый в НДЦ Обществу или его номинальному держателю и перевод соответствующей суммы денежных средств с банковского счета, открытого в расчетной кредитной организации Обществу или его уполномоченному лицу на банковский счет, открытый в расчетной кредитной организации Владельцу или его уполномоченному лицу, осуществляется по правилам, установленным НДЦ для осуществления переводов ценных бумаг по встречным поручениям отправителя и получателя с контролем расчетов по денежным средствам.

3.4. Требование об Исполнении Обязательств должно соответствовать следующим условиям:
3.4.1. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу в письменной форме и подписано владельцем Облигаций (его уполномоченными лицами) или (в случае, если Облигации переданы в номинальное держание и номинальный держатель уполномочен получать суммы погашения и/или иных доходов по Облигациям и/или требовать от Эмитента приобретения Облигаций и предъявлять Требование) номинальным держателем Облигаций, а, если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью (при ее наличии);
3.4.2. В Требовании об Исполнении Обязательств должны быть указаны:
- фамилия, имя, отчество или полное наименование владельца Облигаций, его ИНН, место жительства (место нахождения);
- при предъявлении Требования об исполнении обязательства по выплате последней части номинальной стоимости при погашении Облигаций в Требовании указываются реквизиты счета депо (номер счета депо, номер раздела, депозитарный код депонента НДЦ), открытого в НДЦ Владельцу или его номинальному держателю, необходимые для перевода Облигаций по встречным поручениям с контролем расчетов по денежным средствам, по правилам, установленным НДЦ;
-реквизиты банковского счета владельца Облигаций или лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового) в расчетной кредитной организации (при предъявлении Требования об исполнении обязательства по выплате последней части номинальной стоимости при погашении Облигаций реквизиты банковского счета указываются по правилам НДЦ для переводов ценных бумаг по встречным поручениям с контролем расчетов по денежным средствам) и иные данные, необходимые для осуществления перевода денежных средств (наименование для юридического лица или фамилия, имя, отчество для физического лица; адрес местонахождения (места жительства); ИНН (при наличии); для физических лиц - серия и номер документа, удостоверяющего личность, дата выдачи и наименование органа, выдавшего данный документ, для юридических лиц - коды ОКПО и ОКВЭД (для банковских организаций – БИК);
- Объем Неисполненных Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств;
3.4.3. В Требовании об Исполнении Обязательств должно быть указано, что Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме номинальную стоимость Облигаций при погашении Облигаций и/или купонный доход в сроки, определенные Эмиссионными Документами; Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами;
3.4.4. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу не позднее 30 дней со дня наступления соответствующего Срока Исполнения Обязательств Эмитента в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств;
3.4.5. К Требованию об Исполнении Обязательств должна быть приложена подтверждающая права владельца Облигаций на его Облигации выписка со счета депо в НДЦ, или депозитариях, являющихся депонентами по отношению к НДЦ (при предъявлении Требования о выплате купонного дохода – выписка на дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей для выплаты соответствующего купонного дохода; при предъявлении Требования о погашении облигаций – выписка на дату предъявления Требования).
3.4.6. Требование об Исполнении Обязательств и приложенные к нему документы должны быть направлены в Общество заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

3.5. Общество рассматривает Требование об Исполнении Обязательств в течение 14 (четырнадцати) дней со дня окончания срока в 30 (тридцать) дней, установленного пунктом 3.4.4. Оферты. При этом Общество вправе выдвигать любые возражения, которые мог бы представить Эмитент, и не теряет право на эти возражения даже в том случае, если Эмитент от них отказался или признал свой долг.

3.6. Не рассматриваются Требования об Исполнении Обязательств, предъявленные к Обществу позднее 30 (тридцати) дней со дня наступления соответствующего Срока Исполнения Обязательств Эмитента в отношении владельцев Облигаций, направивших данное Требование об Исполнении Обязательств.

3.7. В случае удовлетворения Обществом Требования об Исполнении Обязательств, Общество уведомляет об этом владельца Облигаций. В уведомлении Общество указывает реквизиты, необходимые для заполнения поручения депо по форме, установленной для перевода Облигаций с контролем расчетов по денежным средствам (номер счета депо, номер раздела, депозитарный код Эмитента, БИК кредитной организации отправителя денежных средств, номер счета отправителя денежных средств).

Общество подает в НДЦ встречное поручение депо (по форме, установленной для перевода Облигаций с контролем расчетов по денежным средствам) на перевод Облигаций со счета депо, открытого в НДЦ владельцу или его номинальному держателю, на свой счет депо, в соответствии с реквизитами, указанными в Требовании. Общество также подает в расчетную кредитную организацию поручение на перевод денежных средств на банковский счет владельца Облигаций, номинального держателя Облигаций или иного лица уполномоченного владельцем Облигаций, в соответствии с реквизитами указанными в Требовании.

Указанные действия осуществляются Обществом не позднее 30 (тридцатого) дня с даты истечения срока рассмотрения Требования.

3.8. Владелец Облигаций или его номинальный держатель обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления об удовлетворении Требования подать в НДЦ поручение на перевод Облигаций со своего счета депо в НДЦ на счет депо Общества в НДЦ в соответствии с реквизитами, указанными в Уведомлении об удовлетворении Требования, поручение подается по форме, установленной для перевода ценных бумаг с контролем расчетов по денежным средствам.

3.9. Общество не несет ответственности за неисполнение своих обязательств, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Обществу недостоверных данных, указанных в Требовании, в таком случае любые дополнительные расходы по надлежащему исполнению Обществом своих обязательств возмещаются за счет владельца Облигаций или номинального держателя Облигаций.

4. Прочие условия

4.1. Все вопросы отношений Общества и владельцев Облигаций, касающиеся Облигаций и не урегулированные Офертой, регулируются Эмиссионными Документами, понимаются и толкуются в соответствии с ними и законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения своих обязательств по Оферте Общество и владельцы Облигаций несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

4.3. Все споры и разногласия, нерешенные путем переговоров, передаются на рассмотрение в арбитражный суд или суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика.

5. Адреса и банковские реквизиты Общества

Место нахождения:	625048, г.Тюмень, ул.Республики, 139
ИНН	7201000726
КПП	997150001
Расчетный счет	40702810567020100722
Наименование банка	Западно-Сибирский банк Сбербанка РФ г. Тюмень
Корреспондентский счет	30101810800000000651
Генеральный директор	**Ю.В.Богатенков**
Главный бухгалтер	**М.П.** **Т.В.Баскова**

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям.

С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по предоставленному поручительству в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав, возникших из предоставленного поручительства, без передачи прав на Облигацию, является недействительной.

В случае изменения условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего

обеспечение, иное), официальное сообщение Эмитента об указанных изменениях публикуется эмитентом в ленте новостей в течение 5 (Пяти) дней с даты возникновения события, а также на странице «Интернет» по адресу: http://www.transneft.ru. При этом публикация на странице Интернет по адресу: http://www.transneft.ru осуществляется после публикации в ленте новостей.

13. Обязательство эмитента обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

14. Обязательство лиц, предоставивших обеспечение по облигациям, обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Поручитель обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед Владельцами Облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

15. Иные сведения, предусмотренные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденными Приказом ФСФР России № 07-4/пз-н от 25.01.2007 г.

1) Облигации допускаются к свободному 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 после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг. 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 = Cj * Nom * (T - T(j -1))/ 365/ 100%,

где

j - порядковый номер купонного периода, j=1, 2, 3...10;

НКД – накопленный купонный доход, в рублях;

Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Облигации, в рублях;

Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j -1) - дата начала j-того купонного периода (для случая первого купонного периода T (j-1) – это дата начала размещения Облигаций);

T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j –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, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

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 ФКЦБ России. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.