

**Общество с ограниченной ответственностью
«ИТЕРА ФИНАНС»**

**Поручитель
ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА»**



**Облигационный заем
5 000 000 000 рублей**

Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 в количестве 5 000 000 (Пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке

ИНФОРМАЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

Организатор: ГПБ (ОАО)

Октябрь 2007 г.

География деятельности НГК «ИТЕРА»



Ограничение ответственности

Настоящий Информационный Меморандум (далее также «Меморандум») предоставляется исключительно в информационных целях. Информационный Меморандум не является составной частью документов, подлежащих предоставлению в какие-либо регистрирующие или иные государственные органы Российской Федерации или какого-либо иностранного государства в связи с регистрацией облигационного займа, описанного в настоящем документе.

Настоящий Информационный Меморандум является документом, позволяющим потенциальным инвесторам получить информацию об ООО «ИТЕРА ФИНАНС» (далее – «Эмитент») и ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА» (далее – ООО «НГК «ИТЕРА», НГК «ИТЕРА», «Поручитель», «Компания») сверх минимального объема, раскрытие которого обязательно в соответствии с требованиями российского законодательства при выпуске облигаций, а также оценить риски, связанные с приобретением ценных бумаг. Каждому потенциальному инвестору также рекомендуется ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, зарегистрированными Решением ФСФР России от 11.10.2007г. с присвоением государственного регистрационного номера 4-01-36298-Р.

Настоящий Информационный Меморандум не является рекламным материалом относительно Облигаций, продажи или покупки Облигаций в России или в любой иной стране. Настоящий Информационный Меморандум не является предложением о продаже или предложением о покупке Облигаций какому-либо лицу в России или любой иной стране. Ни одно лицо не уполномочено предоставлять в связи с размещением Облигаций какую-либо информацию или делать какие-либо иные заявления, за исключением информации и заявлений, содержащихся в Информационном Меморандуме, Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.

Ни Федеральная служба по финансовым рынкам, ни какой-либо иной государственный орган Российской Федерации или какого-либо иного государства, регулирующий порядок совершения операций с ценными бумагами, не давал никаких специальных рекомендаций по поводу приобретения Облигаций. Кроме того, вышеуказанные органы не рассматривали настоящий документ, не подтверждали и не определяли его адекватность или точность.

Ни Организатор, ни какое-либо иное лицо, причастное к подготовке, выпуску и/или размещению Облигаций, не проводили проверку точности и полноты информации, содержащейся в Информационном Меморандуме, и не делают никаких заверений, и не принимают на себя никакой ответственности в отношении объективности, точности и/или полноты всей и любой информации, содержащейся в Информационном Меморандуме. Мнения и намерения Эмитента, выраженные в настоящем документе, являются добросовестными мнениями и намерениями Эмитента. Эмитент после проведения добросовестной проверки принимает на себя ответственность за информацию, содержащуюся в Информационном Меморандуме, и подтверждает, что на дату составления документа эта информация является правдивой и точной во всех существенных фактах и не вводит в заблуждение.

Вся информация, приведенная в данном Информационном Меморандуме и касающаяся конкурентов ООО «НГК «ИТЕРА», была получена из публичных источников информации, включая пресс-релизы. Достоверность представления данной информации не проходила независимой проверки. Некоторая информация, приведенная в данном Информационном Меморандуме, была получена из официальных источников российских государственных органов, в том числе официальные статистические данные, основа формирования которых может быть отличной от той, которая используется в других странах, в том числе с более развитой рыночной экономикой.

Информационный Меморандум и любая прилагаемая к нему финансовая документация не являются основой для проведения кредитной или иной оценки. Любое лицо, получившее данный Информационный Меморандум, подтверждает, что такое лицо не полагалось на Организатора относительно полноты и точности Информационного Меморандума и решения о приобретении Облигаций. Каждое такое лицо должно самостоятельно определить для себя значимость информации, содержащейся в Информационном Меморандуме, и при покупке Облигаций должно опираться на исследования и иные проверки, которые сочтет необходимым провести. Ни вручение Информационного Меморандума, ни размещение Облигационного займа ни при каких обстоятельствах не исключают риск возможности неблагоприятных изменений в состоянии дел Эмитента после даты выпуска Информационного Меморандума.

Пересчет из рублей в доллары США произведен исключительно для удобства пользователя данного Информационного Меморандума. Ни Эмитент, ни Организатор не делают заверений о том, что указанные в настоящем Информационном Меморандуме суммы в рублях или в долларах США могли или могут в действительности быть пересчитаны в доллары США или в рубли по какому-либо определенному курсу или вообще пересчитаны на какую-либо дату или период. В Информационном Меморандуме «рубли» или «руб.» означают официальную валюту Российской Федерации; «\$», «доллары США», «долл. США» означают официальную валюту Соединенных Штатов Америки; «€» или «евро» означают единую европейскую валюту; «млрд», «млн» и «тыс.» означают, соответственно, «миллиард», «миллион» и «тысяча».

СОДЕРЖАНИЕ

1. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ	4
1.1 ПАРАМЕТРЫ ВЫПУСКА	4
1.2 ОЖИДАЕМОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СРЕДСТВ, ПРИВЛЕКАЕМЫХ ОТ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	5
1.3 РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	6
1.4 КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОСНОВНЫХ УЧАСТНИКОВ СДЕЛКИ	7
2. ИНВЕСТИЦИОННОЕ РЕЗЮМЕ ЗАЕМЩИКА	9
2.1 ЭМИТЕНТ	9
2.2 ПОРУЧИТЕЛЬ	10
2.3 ФАКТОРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ	11
2.4 ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ	12
2.5 ВЛАДЕЛЬЦЫ И СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА	13
2.6 КОРПОРАТИВНАЯ СТРУКТУРА	14
2.7 РУКОВОДСТВО И ПЕРСОНАЛ	17
2.8 ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	20
2.9 ПРОДАЖИ	25
2.10 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	31
2.11 СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ГАЗОВОГО БИЗНЕСА НГК «ИТЕРА»	32
2.12 ИНВЕСТИЦИИ	33
3. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И КРЕДИТНЫЙ ПОРТФЕЛЬ ООО «НГК «ИТЕРА»	37
3.1 ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	37
3.2 КРЕДИТНЫЙ ПОРТФЕЛЬ	40
4. ОПИСАНИЕ ОТРАСЛИ	41
5. ФАКТОРЫ РИСКА	46
6. ПРИЛОЖЕНИЯ	49
6.1 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ООО «НГК «ИТЕРА» ЗА 2006 Г.	49
6.2 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ООО «НГК «ИТЕРА» ЗА 6 МЕС. 2007 Г.	53

1. Краткая информация о выпуске облигаций

1.1 Параметры выпуска

ЭМИТЕНТ	ООО «ИТЕРА ФИНАНС»
ПОРУЧИТЕЛЬ	ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА»
ОБЛИГАЦИИ	Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением
СЕРИЯ	01
ОБЪЕМ ВЫПУСКА ПО НОМИНАЛУ	5 000 000 000 рублей
СРОК ОБРАЩЕНИЯ	1 820 дней (5 лет)
НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ КАЖДОЙ ОБЛИГАЦИИ	1 000 рублей
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ В ВЫПУСКЕ	5 000 000 штук
ОФЕРТА НА ДОСРОЧНЫЙ ВЫКУП	Устанавливается за 2 недели до размещения по результатам маркетинга
КУПОННЫЙ ПЕРИОД	182 дня
СТАВКА 1 КУПОНА	Определяется на конкурсе при размещении
СТАВКА ПОСЛЕДУЮЩИХ КУПОНОВ	Ставка купонов до оферты равна ставке 1 купона, ставка купонов после оферты определяется Эмитентом
СПОСОБ ПЕРВИЧНОГО РАЗМЕЩЕНИЯ	Открытая подписка, проведение конкурса по ставке 1-го купона на ММВБ. Размещение может быть проведено с включением Облигаций в котировальный список «В»
ЦЕНА РАЗМЕЩЕНИЯ	100% от номинальной стоимости
ОРГАНИЗАТОР ВЫПУСКА	ГПБ (ОАО)
ПЛАТЕЖНЫЙ АГЕНТ	НП «НДЦ»
ДЕПОЗИТАРИЙ	НП «НДЦ»
ВТОРИЧНОЕ ОБРАЩЕНИЕ ОБЛИГАЦИЙ	ФБ ММВБ* и внебиржевой рынок

* Планируется включение Облигаций в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «В». Вторичные торги в котировальном списке «В» планируется начать в кратчайшие сроки после завершения первичного размещения.

1.2 Ожидаемое использование средств, привлекаемых от размещения облигаций

Денежные средства, полученные от размещения облигаций Эмитента, планируется использовать на:

- рефинансирование кредитного портфеля ООО «НГК «ИТЕРА» (4 500 млн руб. или 90% от суммы займа);
- финансирование инвестиционной программы ООО «НГК «ИТЕРА» (500 млн руб. или 10% от суммы займа).

Возврат средств, полученных от привлечения облигационного займа, а также выплата купонов обеспечиваются за счет доходов от основного вида деятельности ООО «НГК «ИТЕРА».

1.3 Раскрытие информации

С информацией о выпуске можно ознакомиться на сайте Эмитента (<http://www.iteragroup.com>) в течение не менее шести месяцев с момента регистрации и опубликования указанных выше документов, а также на сайте Организатора (<http://www.gazprombank.ru>).

В течение всего периода обращения Облигаций любое заинтересованное лицо вправе получить копии Решения о выпуске, Проспекта Облигаций и Информационного Меморандума по указанным в Информационном Меморандуме адресам Эмитента и Организатора.

1.4 Контактная информация основных участников сделки

ЭМИТЕНТ

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ИТЕРА ФИНАНС» (ООО «ИТЕРА ФИНАНС»)
Адрес	Россия, 117209, Москва, Севастопольский пр-т, 28, корп.1
Website	http://www.iteragroup.com
Контакты	Генеральный директор Воробьев С.Б. Тел.: +7 495 411-85-84 Факс: +7 495 411-85-62 Адрес электронной почты: bonds@itera.ru

ПОРУЧИТЕЛЬ

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазовая компания «ИТЕРА» (ООО «НГК «ИТЕРА»)
Адрес	Россия, 117209, Москва, Севастопольский пр-т, 28, корп.1
Website	http://www.iteragroup.com
Контакты	Финансовый департамент Яковенко Р.Н. Тел.: +7 495 411-85-74 Факс: +7 495 411-85-62 Адрес электронной почты: bonds@itera.ru

ОРГАНИЗАТОР И АНДЕРРАЙТЕР

НАИМЕНОВАНИЕ	ГПБ (ОАО)*
Лицензия	Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: № 177-04229-100000 от 27 декабря 2000 г. (без ограничения срока действия)
Адрес	Россия, 117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63
Website	http://www.gazprombank.ru
Контакты	Синдикация и продажи облигационных выпусков: Андрей Лифшиц Тел.: + 7 495 983-19-72 Эл. почта: Andrey.Lifchits@gazprombank.ru Илья Ремизов Тел.: +7 495 983-18-80 Эл. почта: Ilya.Remizov@gazprombank.ru Факс: +7 495 719-61-65

* ранее – АБ «Газпромбанк» (ЗАО)

МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ И ОБРАЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ

Наименование	Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»
Лицензия	Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг и клирингового центра: № 077-10489-000001 выдана ФСФР России 23 августа 2007 г. (без ограничения срока действия)
Адрес	Россия, 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13
Website	http://www.micex.ru
Контакты	Отдел допуска ценных бумаг к размещению и торгам: Тел.: +7 495 234-48-16 Отдел фондовых операций: Тел.: +7 495 705-96-92

ДЕПОЗИТАРИЙ

Наименование	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»
Лицензия	Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: № 177-03431-000100 выдана ФКЦБ России 4 декабря 2000 г. (без ограничения срока действия)
Адрес	Россия, 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4
Website	http://www.ndc.ru
Контакты	Тел.: +7 495 232-05-27

ПЛАТЕЖНЫЙ АГЕНТ

Наименование	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»
Лицензия	Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: № 177-03431-000100 выдана ФКЦБ России 4 декабря 2000 г. (без ограничения срока действия)
Адрес	Россия, 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4
Website	http://www.ndc.ru
Контакты	Тел.: +7 495 232-05-27

2. Инвестиционное резюме заемщика

2.1 Эмитент

Общество с ограниченной ответственностью «ИТЕРА ФИНАНС» (прежнее наименование ООО «Дарвил Энтерпрайсиз Лимитед») является финансовой компанией, действующей с целью привлечения капитала на долговом рынке для финансирования деятельности ООО «НГК «ИТЕРА».

Эмитент зарегистрирован 21 февраля 2007 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве (регистрационный номер: 1077746375850).

2.2 Поручитель

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазовая компания «ИТЕРА» (Поручитель, Компания) является крупнейшей компанией группы «ИТЕРА», объединяющей около 150 компаний в 24 странах мира. Основными направлениями деятельности Группы являются проведение геологоразведочных работ, обустройство и эксплуатация месторождений, добыча, переработка, транспортировка и реализация природного газа и нефти.

Поручитель зарегистрирован 21 мая 2002 г. Инспекцией МНС России по Пуровскому району Ямало-Ненецкого автономного округа (регистрационный номер: 1028900858733).

Уставный капитал ООО «НГК «ИТЕРА» составляет 60 млн руб., 99,99% долей принадлежит кипрской компании ITERA Holdings Limited, 100% долей которой, в свою очередь, принадлежат кипрской компании ITERA Group Ltd.

Согласно данным рэнкинга «Эксперт-400» ООО «НГК «ИТЕРА» занимает 121-е место по объему выручки за 2006 год среди крупнейших компаний РФ и 16-е – среди компаний нефтяной и нефтегазовой промышленности.

2.3 Факторы инвестиционной привлекательности

Сильные стороны

- + Высокоэффективная разведка и добыча газа (Upstream), хорошая база для развития интегрированной модели бизнеса
- + Позитивный опыт развития трейдинга/маркетинга по газу, наличие необходимых предпосылок для расширения сбыта в ряде регионов и тиражирования отработанной модели газоснабжения
- + Институализированное партнерство с ОАО «Газпром», наработан практический опыт взаимодействия с ОАО «Газпром» как в разведке и добыче (Upstream), так и в реализации (Downstream) газа
- + Отработанная модель газоснабжения и сотрудничества по более широкому кругу вопросов в рамках «локальной индустриальной агломерации» (Свердловская область)
- + Наличие необходимого внутреннего потенциала, в т.ч. кадрового, для модернизации стандартов корпоративного управления и реструктуризации Компании

Возможности для роста

- ↑ Благоприятные рамочные условия, в т.ч. макроэкономические, для развития Компании в России, политическая неангажированность
- ↑ Наличие возможности расширения ресурсной базы, в т.ч. в новых «газовых регионах»
- ↑ Необходимость заместить выбывающую добычу ОАО «Газпром» – как для покрытия долгосрочных экспортных контрактов, так и под внутренние потребности
- ↑ Расширение альтернатив монетизации газа, в т.ч. на локальном уровне
- ↑ Ценовой паритет экспорт/внутренний рынок для промышленных потребителей к 2011 году, развитие биржевой торговли газом
- ↑ Глобальный интерес мирового инвестиционного сообщества к газовым активам и тенденциям развития газового рынка
- ↑ Узость «свободного» сектора национального газового рынка России, небольшой выбор игроков для внешнего мира

2.4 История создания

ООО «НГК «ИТЕРА» является крупнейшей компанией Международной группы компаний (МГК) «ИТЕРА», объединяющей около 150 компаний в 24-х странах мира. Основными направлениями деятельности Группы являются проведение геологоразведочных работ, обустройство и эксплуатация месторождений, добыча, переработка, транспортировка и реализация природного газа и нефти. ООО «НГК «ИТЕРА» создано в мае 2002 года в целях упорядочения структуры нефтегазового бизнеса Группы. В настоящее время основную часть выручки Компании составляет оптовая торговля природным газом.

К реализации своего первого проекта по поставке газа из Туркменистана в Украину МГК «ИТЕРА» приступила в 1994 году. За 10 лет Группа реализовала потребителям в странах СНГ и Балтии свыше 450 млрд куб. м газа. В течение ряда лет МГК «ИТЕРА» полностью обеспечивала потребности в природном газе Армении и Грузии. Значительные объемы поставлялись в Азербайджан, Белоруссию, Казахстан, Латвию, Литву, Молдавию, Украину и Эстонию.

С 1998 года Группа реализует проекты, связанные с разработкой месторождений углеводородов (газа) в Ямало-Ненецком автономном округе Западной Сибири. За семь последних лет объем ее инвестиций в российскую газодобычу составил около 1,5 млрд долл. США. МГК «ИТЕРА» стала первой частной компанией, которая ввела в эксплуатацию газовые месторождения на Крайнем Севере России: в 1999 году – Губкинское (запасы газа – 399 млрд куб. м), в 2001 году – газовый промысел Восточно-Таркосалинского месторождения (запасы газа – 407 млрд куб. м), в 2003 – Береговое (запасы газа – 325 млрд куб. м).

С 1999 года МГК «ИТЕРА» полностью обеспечивает природным газом Свердловскую область. Поставки осуществляются через ЗАО «Уралсевергаз-независимая газовая компания» (дочерняя компания ООО «НГК «ИТЕРА») в объеме около 19 млрд куб. м газа в год. Между ООО «НГК «ИТЕРА» и Правительством Свердловской области заключено Соглашение о сотрудничестве на 2007-2015 гг., согласно которому ООО «НГК «ИТЕРА» является основным поставщиком природного газа в область. Компания имеет налаженную систему сбыта газа, закрепленную долгосрочными контрактами с потребителями. С участием Компании на территории Свердловской области построено более 200 км магистральных газопроводов среднего давления.

В 2003 г. ООО «НГК «ИТЕРА» приобрела пакеты акций (доли участия) ряда газодобывающих активов, в том числе ОАО «Сибнефтегаз» и ОАО «Братскэкогаз». Кроме того, были получены 11 лицензий на проведение геологоразведочных работ в Калмыкии (ООО «Югнефтегаз»).

Компания ведет работу по разведке и разработке перспективных месторождений нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, Ставропольского края, Оренбургской и Иркутской областей.

ООО «НГК «ИТЕРА» является совладельцем (через дочернюю компанию Davonte Holding Ltd) балтийских газовых компаний Latvijas Gaze, Eesti Gaas. Компания осуществляет поставки газа в Латвийскую и Эстонскую республики через ООО «ИТЕРА Латвия» и ООО «Газпром экспорт».

2.5 Владельцы и структура уставного капитала

Уставный капитал ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА» составляет 60 млн руб.

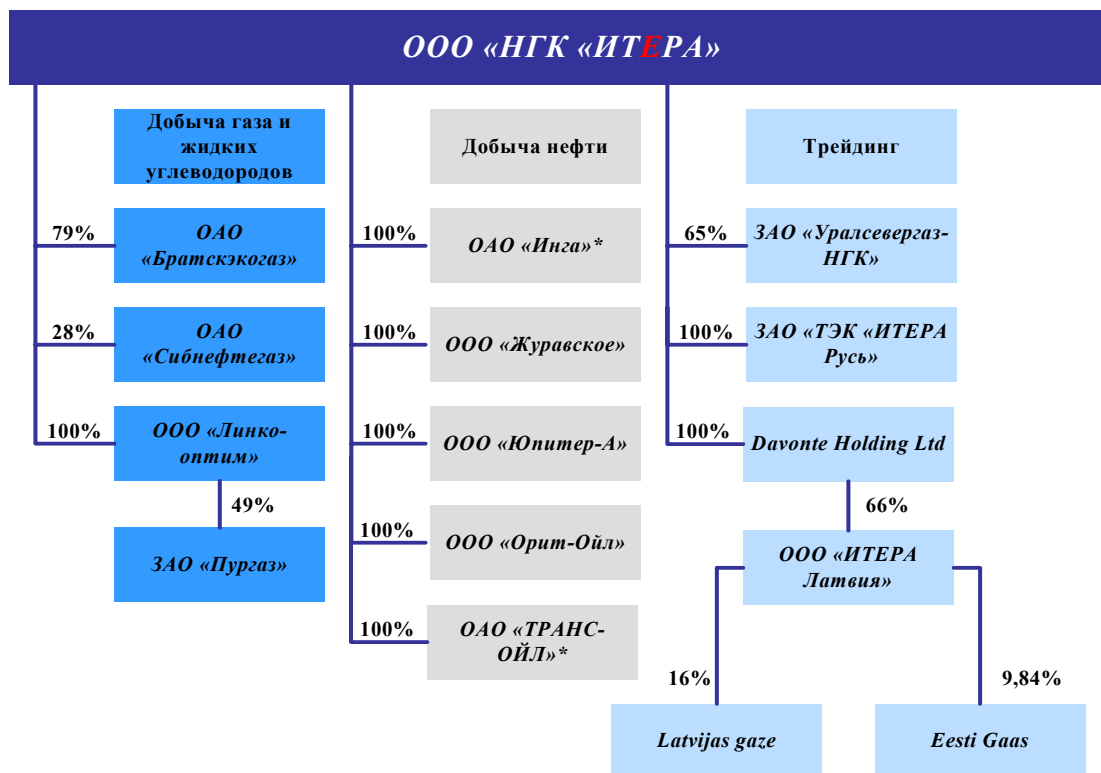
Структура уставного капитала ООО «НГК «ИТЕРА» :

Владельцы	Доля УК, %
ITERA Holdings Ltd. (Кипр)	99,99
ITERA Group Ltd. (Кипр)	0,01
ИТОГО:	100,0

Источник: данные Компании

2.6 Корпоративная структура

По состоянию на 1 сентября 2007 г. в корпоративную структуру ООО «НГК «ИТЕРА» входили следующие основные структурные единицы:



* ООО «НГК «ИТЕРА» владеет акциями ОАО «Инга» и ОАО «ТРАНС-ОЙЛ» через дочернюю компанию Maanwende B.V.

ООО «НГК «ИТЕРА» – одна из крупнейших независимых нефтегазовых компаний с вертикально-интегрированным бизнесом – от добычи углеводородного сырья до его реализации конечным потребителям. ООО «НГК «ИТЕРА» является центром консолидации активов и финансовых потоков компаний группы «ИТЕРА» в России и странах Балтии. В корпоративную структуру Компании входят добывающие предприятия и трейдинговые компании.

Основные добывающие активы:

- ЗАО «Пургаз» – совместно с ОАО «Газпром»;
- ОАО «Сибнефтегаз» – совместно с ГПБ (ОАО);
- ОАО «Братскэкогаз» – совместно с КУМИ г. Братска.

Основные трейдинговые активы:

- ЗАО «Уралсевергаз-независимая газовая компания» – совместно с правительством Свердловской области;
- ЗАО «ТЭК «ИТЕРА-Русь»;
- ООО «ИТЕРА Латвия».

Приобретение ООО «НГК «ИТЕРА» 100% акций ЗАО «ТЭК «ИТЕРА Русь» у ООО «ИТЕРА Холдинг» в настоящее время находится в стадии оформления.

Дочерние и зависимые хозяйственные общества Компании на 01 сентября 2007 года:

1. ЗАО «Регионгаз-инвест»
Российская Федерация, 620141, г. Екатеринбург, ул. Артинская, 15, офис 501
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%
2. ОАО «Братскэкогаз»
665712, Российская Федерация, Иркутская область, г. Братск, ул.25-летия Братскгэсстроя, д.44-а
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 79%
3. ОАО «Итера-С»
410069, Россия, г. Саратов, ул. Большая Садовая, 239, корпус 4.
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 74%
4. ОАО «СИБНЕФТЕГАЗ»
629300, Российская Федерация, Тюменская область, г. Новый Уренгой, ул.Таежная, д.78
Размер доли участия в уставном капитале зависимого общества: 27,94%
5. ООО «ИТЕРА-Самара»
443099, Россия, г. Самара, ул. Алексея Толстого, д. 92.
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 51%
6. ООО «ЮГНЕФТЕГАЗ»
358000, Российская Федерация, Республика Калмыкия-Хальмг Тангч, г. Элиста, ул. Г. Молоканова, д. 49
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 63,5%
7. ООО «Линко-оптим»
Место нахождения: РФ, 119121, г. Москва, 1-й Тружеников пер, д.16-18, стр.17
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%
8. IteraGaz Dogalgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Sirketi
Eski Buyukdere Cad. No: 22, Park Plaza, Kat 1, No: 6, Maslak, 80640 Istanbul, Turkey
Размер доли участия в уставном капитале зависимого общества: 35%
9. ООО «Журавское»
356423, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Благодарный, ул. Однокозова, д. 333
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%
10. ООО «ОРИТ-Ойл»
461050, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Юго-Западная, 2.
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%
11. Navigable Enterprises Limited
199, Arch. Makarios III Ave., Neocleous House, CY-3030 Limassol, Cyprus.
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%
12. ООО «Компания «ИТЕРА ГазНефтеХим»
Российская Федерация, 117209, г. Москва, Севастопольский проспект 28 корпус 1
Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%

13. Suntera Resources Limited

Katalanou, 4, Flat/Office 102, P.O. 2121, Nicosia, Cyprus

Размер доли участия в уставном капитале зависимого общества: 50%

14. ООО «Юпитер-А»

61050, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Юго-Западная, 2.

Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%

15. ООО «Овит»

117209, Российская Федерация, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 28, корп. 1

Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 51%

16. ЗАО «Уралсевергаз-независимая газовая компания»

620141, Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул. Артинская, 15.

Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 65%

17. Maanwende B.V.

Keizersgracht, 442, 1016GD Amsterdam, The Netherlands

Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 99,75%

18. Davonte Holding Limited

Arch. Makarios III, 199 Neocleous House P.C. 3030, Limassol, Cyprus

Размер доли участия в уставном капитале дочернего общества: 100%

19. ОАО «ИНГА»

РФ, 626200, Тюменская обл., ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, д. 27.

Размер доли участия в уставном капитале зависимого общества: 30%

Структура ООО «НГК «ИТЕРА» находится в стадии реформирования с целью повышения управляемости и эффективности операций Компании. Целью структурной реформы является консолидация газовых активов и финансовых потоков от основных видов операционной деятельности. В дальнейшем ООО «НГК «ИТЕРА» планирует поступательно увеличивать долю прямого владения в газодобывающих предприятиях и сбытовых компаниях, кроме того планируется вывод непрофильных и нефтяных активов с их последующей реализацией и приобретение новых перспективных газодобывающих предприятий.

2.7 Руководство и персонал

В соответствии с Уставом, высшим органом управления ООО «НГК «ИТЕРА» является Общее собрание участников Общества. В период между собраниями участников общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

Состав Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА» по состоянию на 31 октября 2007 г.

Ф.И.О.	Должность	Год рождения
Макаров Игорь Викторович	Председатель Совета директоров	1962
Отчерцов Валерий Георгиевич	Заместитель Председателя Совета директоров	1945
Кхемка Шив Викрам	Член Совета директоров	1962
Френкель Раиса Михайловна	Член Совета директоров	1961
Швец Виктор Дмитриевич	Член Совета директоров	1945
Макеев Владимир Павлович	Член Совета директоров	1948

Источник: данные Компании

Руководство текущей деятельностью Поручителя осуществляют Правление (коллегиальный исполнительный орган) и Генеральный директор - Председатель Правления (единоличный исполнительный орган).

Состав Правления ООО «НГК «ИТЕРА» по состоянию на 31 октября 2007 г.

Ф.И.О.	Должность	Год рождения
Макеев Владимир Павлович	Генеральный директор Председатель Правления	– 1948
Скиданов Геннадий Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления	1955
Воробьев Сергей Борисович	Заместитель Председателя Правления	1965
Швец Виктор Дмитриевич	Заместитель Председателя Правления	1945
Свайкин Владимир Анатольевич	Член Правления	1971
Степанова Людмила Геннадьевна	Член Правления	1965
Шегимаго Андрей Владимирович	Член Правления	1969

Источник: данные Компании

Макаров Игорь Викторович

Председатель Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА»

Родился в 1962 году в Ашхабаде. По окончании в 1983 году Туркменского государственного университета служил в армии. Входил в состав сборной команды СССР по велоспорту, был многократным победителем и призером всесоюзных и международных соревнований. Мастер спорта международного класса. В конце 1980-х годов занялся бизнесом, прошел все его ступени – от организации небольшого производства и реализации готовой продукции до создания крупного международного холдинга. С 1992 года И.В. Макаров руководит компанией «ИТЕРА». За значительный вклад в развитие экономических связей, укрепление дружбы и сотрудничества между народами И.В. Макаров награжден государственными

наградами Белоруссии – орденом «Дружба народов» и медалью Франциска Скорины, Монголии – медалью «Дружба», Молдавии – орденом «Трудовая слава», а также орденами Святого Благоверного Князя Даниила Московского, Святителя Иннокентия Митрополита Московского и Коломенского III степени и Преподобного Сергия Радонежского III степени Русской Православной Церкви, Почетным знаком «Акинфий Никитич Демидов» Международного Демидовского Фонда.

Отчерцов Валерий Георгиевич***Заместитель Председателя Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА»***

Родился в 1945 году в городе Киренск Иркутской области. По окончании Ижевского механического института работал на предприятиях Министерства общего машиностроения СССР. С 1970 года занимал руководящие посты в комсомольских и партийных организациях. В 1989-1991 годах являлся заместителем Председателя Верховного Совета Туркменистана. С 1991 по 1996 год был министром экономики и финансов, заместителем Председателя Кабинета Министров Туркменистана. В 1997-1999 годах – Первый вице-президент Группы компаний «ИТЕРА». С 1999 года – Президент ООО «ИТЕРА Холдинг». С 2003 года – Председатель Правления ООО «НГК «ИТЕРА». С 2006 года – заместитель Председателя Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА». Награжден российскими орденами «Дружба народов» и «Знак Почета», государственной наградой Монголии – медалью «Дружба».

Френкель Раиса Михайловна***Член Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА»***

Родилась в 1961 году в Казани. В 1982 году окончила Казанский финансово-экономический институт, кандидат экономических наук. В 1982-1984 годах работала на кафедре политэкономики Казанского финансово-экономического института. В 1989-1991 годах преподавала в Казанском финансово-экономическом институте. В 1992-1994 годах работала бизнес-консультантом в США. В 1994-2002 годах занимала должность вице-президента «ИТЕРЫ». С 2002 года – член Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА».

Макеев Владимир Павлович***Член Совета директоров, генеральный директор – Председатель Правления ООО «НГК «ИТЕРА»***

Родился в 1948 году в Москве. В 1972 году окончил Всесоюзный машиностроительный институт, в 1983 году – Всесоюзную академию внешней торговли. Трудовую деятельность начал в 1966 году на инженерных должностях в Центральном научно-исследовательском институте технологии машиностроения Министерства энергетики СССР. В 1976-1981 гг. работал на ответственных должностях в Пролетарском РК КПСС города Москвы. С 1981 года – старший эксперт В/О «Техмашимпорт». С 1983 года – старший эксперт Торгпредства СССР в Бельгии. В 1985-1991 гг. работал на руководящих должностях в Министерстве внешней торговли и Министерстве внешних экономических связей СССР. С 1991 года – заместитель Торгового представителя Российской Федерации в Республике Кипр. С 1993 года – генеральный директор инвестиционной компании Mosnikos Investments Ltd. С 1997 года – генеральный управляющий компаний Omrania Trading Ltd и ITERA International Energy LLC. В 2006 году назначен Генеральным директором - Председателем Правления ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА».

Скиданов Геннадий Николаевич***Первый заместитель Председателя Правления ООО «НГК «ИТЕРА»***

Родился в 1955 году в Саратове. В 1977 году окончил Саратовский государственный университет им. Чернышевского. С 1977 по 1992 год – на комсомольской работе, занимал руководящие посты в ЦК ЛКСМ Туркменистана и ЦК ВЛКСМ. В 1992-1998 годах работал в банковской системе («Сибнефтебанк», КБ «Арсенал», АКБ «Агрохимбанк»). В 1998-1999 годах занимал должность вице-президента, а с 2000 по 2002 год – старшего вице-президента, Первого заместителя и Председателя Правления ООО «ИТЕРА Холдинг». С 2003 года - Первый заместитель Председателя Правления ООО «НГК «ИТЕРА».

Персонал

Эффективное решение задач, поставленных перед ООО «НГК «ИТЕРА», напрямую связано с использованием знаний и практического опыта высококлассных специалистов различных профессий.

В Международной группе компаний «ИТЕРА» работает свыше 5 тыс. человек, в т.ч. непосредственно в ООО «НГК «ИТЕРА» – 513 человек. Среди сотрудников Компании – 2 доктора наук и 14 кандидатов наук в области геологии, добычи нефти и газа, строительства и эксплуатации наземных сооружений, 40 высококвалифицированных инженеров (нефтяников и газовиков), свыше 60 сотрудников имеют 2 и более высших образования.

Средний возраст сотрудников ООО «НГК «ИТЕРА» составляет 40 лет. Компания реализует комплексную программу профессиональной подготовки и совершенствования профессиональных знаний кадрового состава. Сотрудники Компании активно участвуют в международных конференциях, симпозиумах и форумах, что позволяет им быть в курсе всех новейших тенденций развития мирового топливно-энергетического комплекса, знакомиться с самыми современными технологиями.

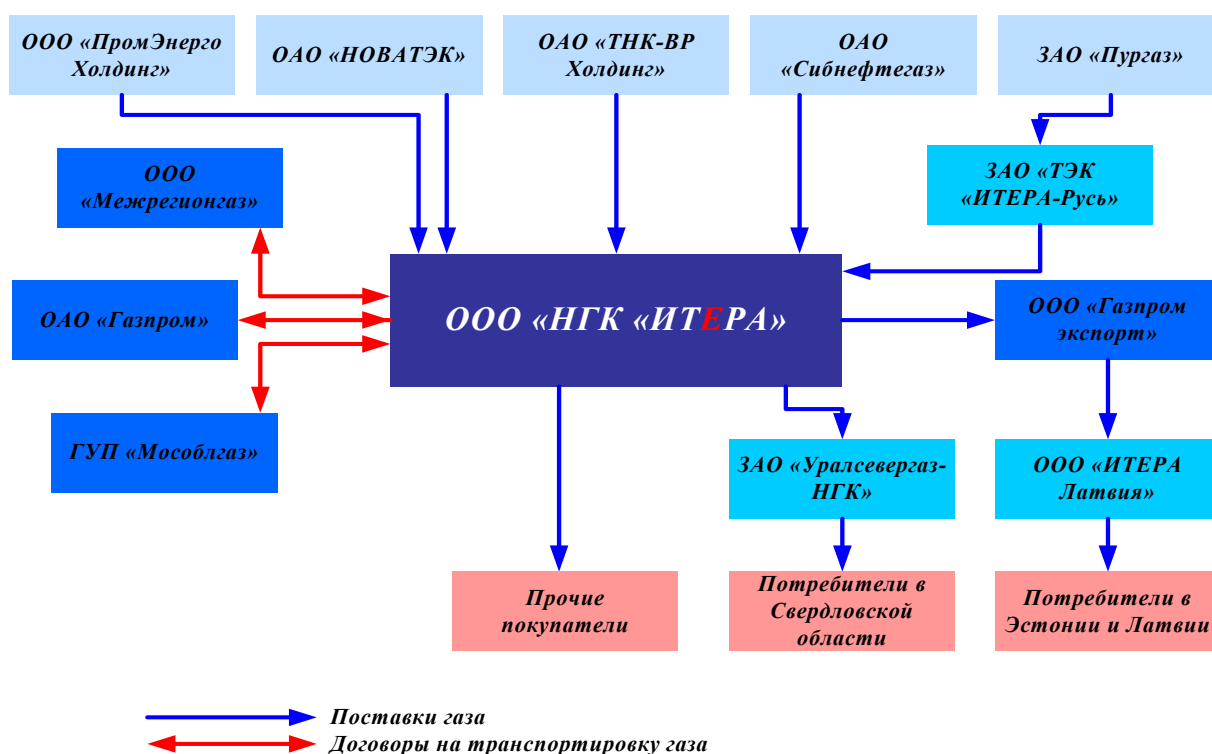
В 2004 году журнал Euromoney вручил Компании сертификат «Лидер в области корпоративного управления в России». ООО «НГК «ИТЕРА» обладает Почетным дипломом победителя 2-го Российского конкурса «Лучшая кадровая служба 2006 г.»

2.8 Операционная деятельность

ООО «НГК «ИТЕРА» – одна из ведущих российских независимых нефтегазовых компаний. Компания является крупнейшим оптовым трейдером газа, реализуя конечным потребителям как собственный газ, который она получает пропорционально доле участия в уставном капитале газодобывающих предприятий, так и газ, закупаемый у сторонних производителей.

ООО «НГК «ИТЕРА» является операционным и финансовым центром газового бизнеса МГК «ИТЕРА» на территории России и стран Балтии. Компания обладает устойчивыми партнерскими отношениями с поставщиками газа, в т.ч. с ОАО «Газпром», а также имеет стабильную и постоянно расширяющуюся клиентскую базу по реализации.

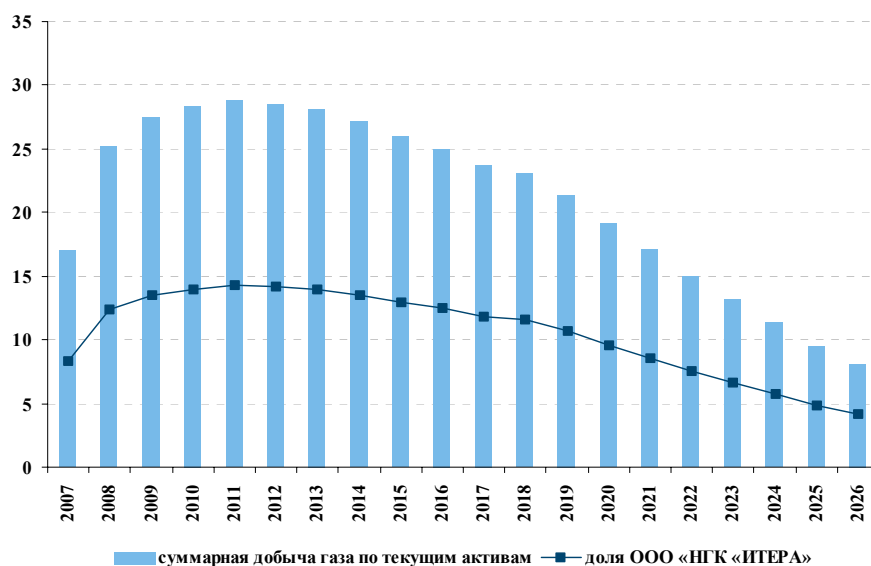
Схема бизнеса НГК «ИТЕРА»



К основным газодобывающим предприятиям НГК «ИТЕРА» относятся:

- ЗАО «Пургаз» – ООО «НГК «ИТЕРА» контролирует 49% акций данной компании (51% принадлежит через ООО «Ноябрьскгаздобыча» ОАО «Газпром») и имеет право на приобретение 49% добываемого ЗАО «Пургаз» газа;
- ОАО «Сибнефтегаз» – Компании принадлежит 28% акций, 51% акций принадлежит ГПБ (ОАО);
- ОАО «Братскэкогаз» – ООО «НГК «ИТЕРА» принадлежит 79% акций, Комитету по управлению муниципальным имуществом г. Братска – 21% акций.

Планируемая суммарная добыча газа НГК «ИТЕРА» по текущим активам, млрд куб. м



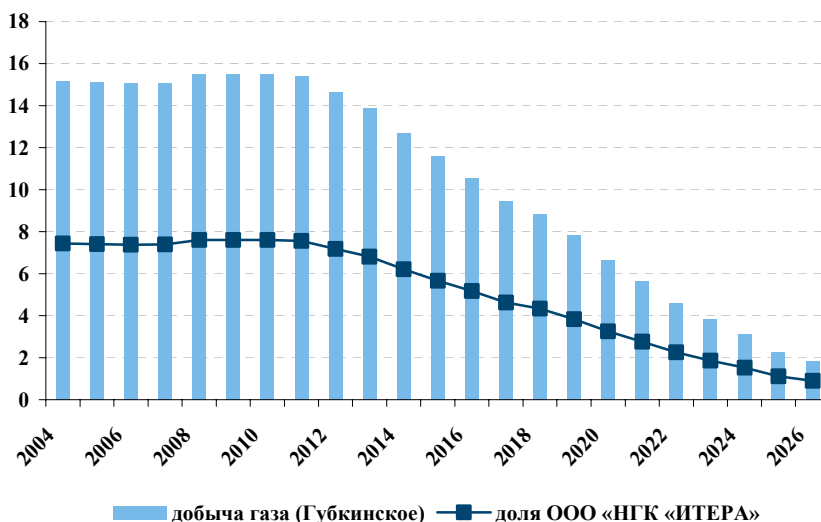
Источник: данные Компании

Согласно прогнозу, период стабильной добычи газа на уровне 13,5-14 млрд куб. м ООО «ИТЕРА» составит 6 лет (с 2009 г. по 2014 г.).

ЗАО «Пургаз»

В настоящее время НГК «ИТЕРА» получает основной объем газа с Губкинского месторождения, разработку которого осуществляет ЗАО «Пургаз». По итогам 2006 года на долю ООО «ИТЕРА» пришлось 7,4 млрд куб. м добытого газа. Данное месторождение разрабатывается с 1999 года, накопленная добыча на начало 2007 года составила 109 млрд куб. м газа. На текущий момент добыча газа с Губкинского месторождения ведется из 74-х скважин (южный купол). В 2007 году планируется бурение новых 18-и скважин, а в 2008 году – еще 3-х скважин (северный купол). Суммарное количество существующих и будущих скважин будет обеспечивать стабильную добычу газа на уровне 7,5 млрд куб. м вплоть до 2011 года. Запасы природного газа Губкинского месторождения категории С1 составляют на 01.01.2007г. более 290 млрд куб. м, из которых более 142 млрд куб. м приходится на долю ООО «ИТЕРА».

Фактическая и прогнозная добыча газа ЗАО «Пургаз» (Губкинское ГКМ), млрд куб. м



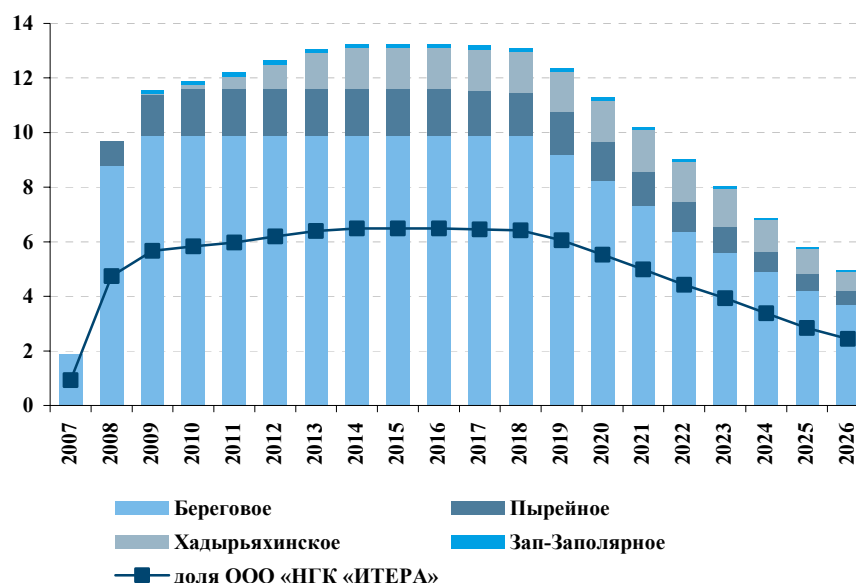
Источник: данные Компании

ОАО «Сибнефтегаз»

Вторым основным и наиболее перспективным газодобывающим предприятием НГК «ИТЕРА» является ОАО «Сибнефтегаз», владеющее 4 лицензиями на разработку:

- ✓ Берегового месторождения с запасами 301,1 млрд куб. м газа, 3,9 млн т газового конденсата и 57,1 млн т нефти. Месторождение разрабатывается с апреля 2007 года, планируемая годовая добыча ООО «НГК «ИТЕРА» с данного месторождения – около 5 млрд куб. м природного газа. Фонд Берегового месторождения насчитывает 47 пробуренных скважин и пополнится еще 5-ю скважинами в 2007 году и 22-мя скважинами в 2008-2009 гг.
- ✓ Пырейного месторождения, разработку которого планируется начать в 2008 году. Запасы газа данного месторождения составляют 47,7 млрд куб. м, газового конденсата – 5,9 млн т. В 2007 году планируется пробурить 4 скважины, к 2010 году фонд скважин месторождения будет насчитывать 16 штук. Период стабильной добычи газа ООО «НГК «ИТЕРА» на уровне 0,9 млрд куб. м составит 7 лет.
- ✓ Хадырьяхинского месторождения с запасами газа 37,1 млрд куб. м. Данное месторождение планируется ввести в эксплуатацию в 2009 году, в настоящее время оно находится на этапе геологического доизучения – в стадии обработки и интерпретации данных 3D сеймики. Запланировано бурение разведочных и поисковых скважин, по результатам которого предполагается эксплуатационное бурение. Ожидается, что к 2014 году в процессе по добыче природного газа на Хадырьяхинском месторождении будет задействовано 17 эксплуатационных скважин. Планируемая годовая добыча ООО «НГК «ИТЕРА» с данного месторождения – около 0,7 млрд куб. м природного газа.
- ✓ Западно-Заполярного месторождения с запасами 3,1 млрд куб. м газа. Для введения месторождения в разработку в 2009 году планируется расконсервация одной скважины и бурение двух новых, которые будут ежегодно добывать 74 млн куб. м природного газа в течение 8 лет, начиная с 2010 года.

Прогнозная суммарная добыча газа ОАО «Сибнефтегаз», млрд куб. м



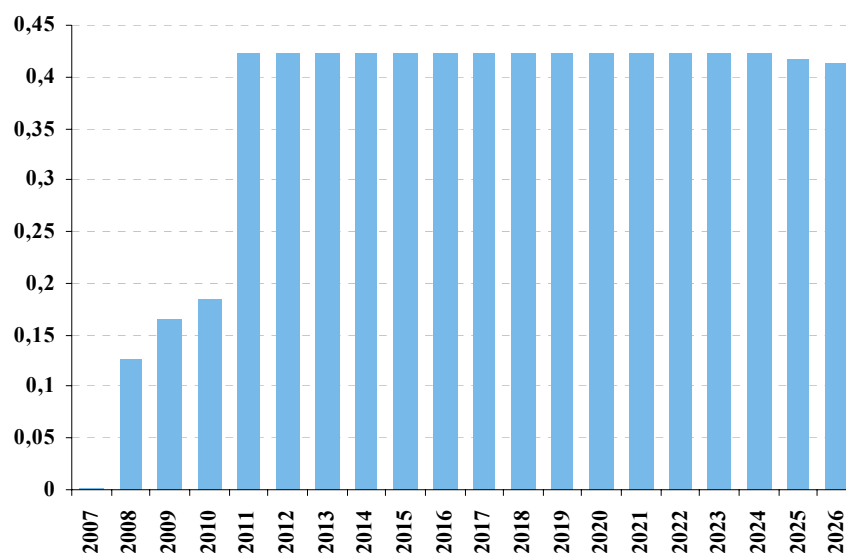
Источник: данные Компании

Период стабильной добычи газа ОАО «Сибнефтегаз» на уровне 12-13 млрд куб. м по прогнозам составит 10 лет (с 2009 г. по 2019 г.).

ОАО «Братскэкогаз»

Третьим газодобывающим активом НГК «ИТЕРА» является ОАО «Братскэкогаз», владеющее лицензией на разработку Братского месторождения. Запасы газа Братского месторождения составляют примерно 10,7 млрд куб. м, газового конденсата – 1,4 млн т. Месторождение также богато гелием, запасы которого составляют 29,8 млн куб. м. Ожидается, что месторождение будет введено в эксплуатацию в 2008 году в результате расконсервации 3-х скважин и окончания обустройства. В 2008-2009 гг. планируется бурение еще по 4 скважины в год. Месторождение характеризуется стабильной прогнозной ежегодной добычей около 422 млн куб. м газа на протяжении 14 лет, начиная с 2011 года.

Прогнозная добыча газа ОАО «Братскэкогаз» (Братское ГКМ), млрд куб. м

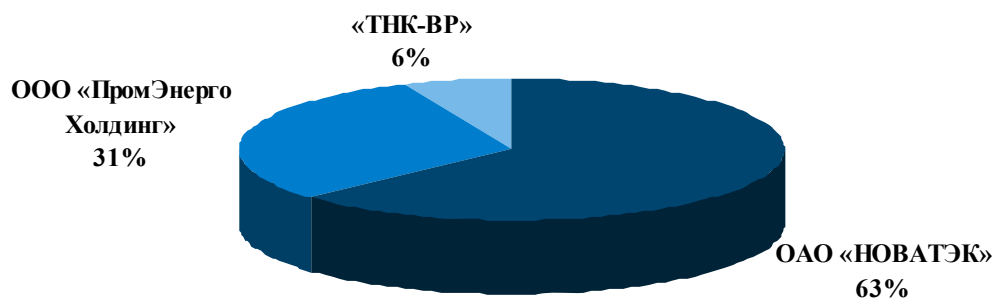


Источник: данные Компании

НГК «ИТЕРА» стремится к планомерному увеличению доли собственной добычи в общих объемах реализации природного газа потребителям. Компания планирует увеличить объемы закупки газа у дочерних газодобывающих предприятий. В 2008 г. ожидается увеличить объем собственной добычи газа до 12 млрд куб. м., к 2012 г. планируется довести уровень стабильной собственной добычи до 20-22 млрд куб. м. Этот результат будет достигнут как за счет повышения производительности действующих газовых промыслов, так и освоения новых месторождений.

Кроме того, НГК «ИТЕРА» приобретает газ у других производителей и нефтяных компаний. Поставщики газа являются надежными и долгосрочными партнерами Компании, с которыми предполагается сотрудничать и в дальнейшем. Основную часть закупаемого газа в 2006 году ООО «НГК «ИТЕРА» приобрела у ОАО «НОВАТЭК» (6,9 млрд куб. м) и у ООО «ПромЭнергоХолдинг» (3,4 млрд куб. м).

Структура внешних поставщиков газа НГК «ИТЕРА» в 2006 г.

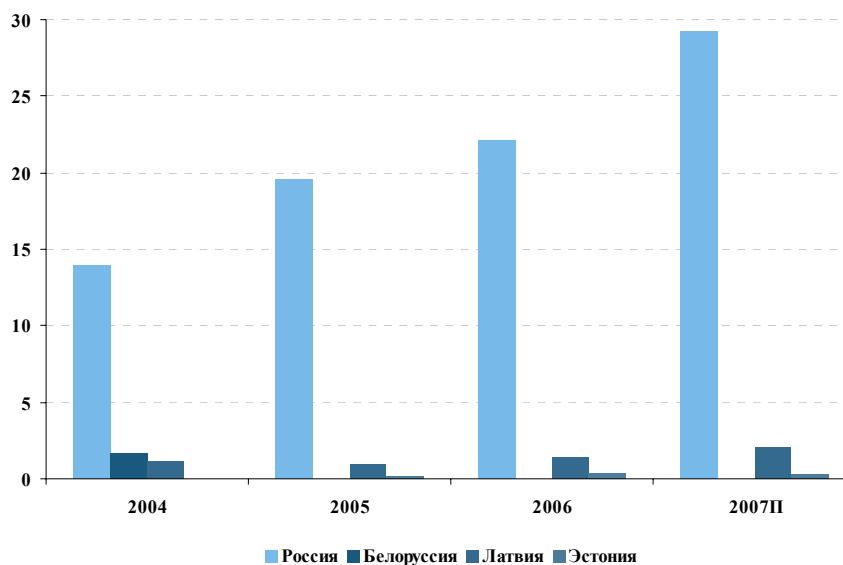


Источник: данные Компании

2.9 Продажи

Более 99% от величины выручки ООО «НГК «ИТЕРА» по итогам 2006 года обеспечила оптовая торговля природным газом. За последние три года объем выручки от реализации природного газа существенно возрос – доходы от реализации за 2004-2006 гг. увеличились на 42% и составили 23,9 млрд руб. в 2006-м году. Основными причинами роста выручки от реализации послужили увеличение объемов поставки природного газа покупателям, рост количества покупателей и увеличение цен на природный газ.

Динамика роста доходов НГК «ИТЕРА» от реализации газа в разрезе потребителей, млрд руб.



Источник: данные Компании

Общий объем поставок газа потребителям ООО «НГК «ИТЕРА» постоянно растет и по итогам 2006 года составил 19,7 млрд куб. м, увеличившись на 4,8% по сравнению с предыдущим годом. За период 2002-2006 гг. объем реализации газа ООО «НГК «ИТЕРА» вырос более чем на 85%, увеличиваясь ежегодно в среднем на 17%. Компания имеет налаженную систему сбыта газа, закрепленную долгосрочными контрактами с потребителями.

Структура продаж газа НГК «ИТЕРА» по регионам в 2006 г.



Источник: данные Компании

В структуре выручки ООО «НГК «ИТЕРА» основная доля (96%) приходится на поставки природного газа на российский рынок.

Динамика объемов поставок газа в Россию и страны СНГ, млрд куб. м



Источник: данные Компании

Доля поставок газа ООО «НГК «ИТЕРА» в объеме его реализации потребителям РФ независимыми производителями газа в 2004-2006 гг. составила около 50%.

Рыночная доля НГК «ИТЕРА» на европейском рынке газа составляет 0,55% – Компания осуществляет поставки газа в Латвийскую и Эстонскую республики через ООО «ИТЕРА Латвия» и ООО «Газпром экспорт». Поставки газа в Латвийскую республику осуществляются в соответствии с долгосрочным договором, заключенным на срок до 2015 года. В связи с растущими потребностями стран СНГ в природном газе, ООО «НГК «ИТЕРА» планирует увеличить экспортные поставки газа к 2015 году до 1,2 млрд куб. м.

Динамика объемов продаж газа НГК «ИТЕРА» в 2004-2006 гг., млн куб. м

Регион	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Россия	14 963,0	18 245,9	18 962,6
Беларусь	1 365,1	0,0	0,0
Латвия	720,0	440,0	550,0
Эстония	10,0	72,0	150,0
ИТОГО:	17 058,1	18 757,9	19 662,6

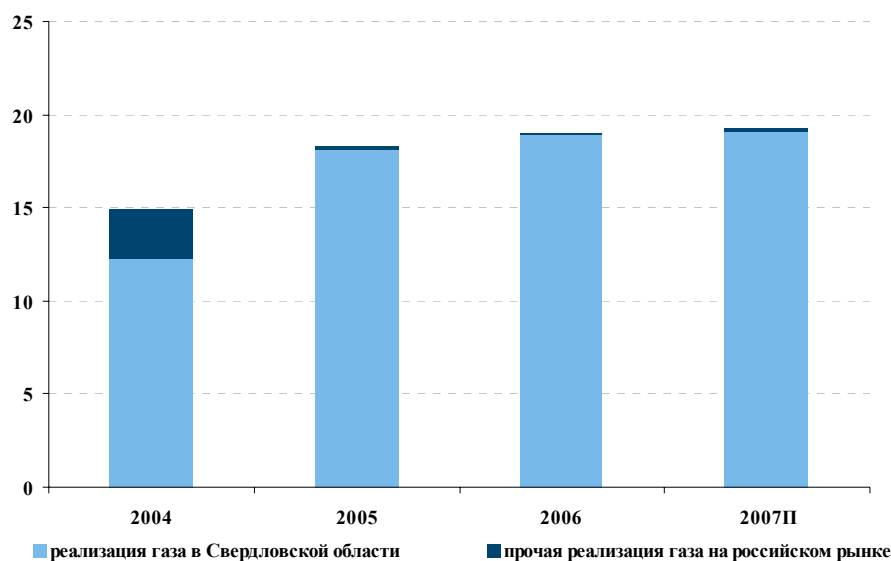
Планируемый объем реализации в 2007 году составляет более 20 млрд куб. м (согласно утвержденному варианту бизнес-плана), что выше объема реализации 2006 г. на 1,7% за счет подключения ОАО «Сибнефтегаз» к газотранспортной системе.

Основной объем природного газа ООО «НГК «ИТЕРА» реализует на внутреннем рынке России, где основным потребителем является Свердловская область и расположенные на ее территории промышленные предприятия. Объем поставок газа российским потребителям ООО «НГК «ИТЕРА» по итогам 2006 года составил 19 млрд куб. м, увеличившись на 4% по сравнению с предыдущим годом.

Планируемые объемы продаж газа ООО «НГК «ИТЕРА» в 2007-2015 гг., млн куб. м

Регион	2007 г.	2010 г.	2015 г.
Россия	19 310	до 21 000	до 25 000
Латвия	620	620	620
Эстония	80	150	150
Грузия	0	400	400
ИТОГО:	20 010	до 22 170	до 26 170

Структура продаж газа НГК «ИТЕРА» на внутреннем российском рынке, млрд куб. м



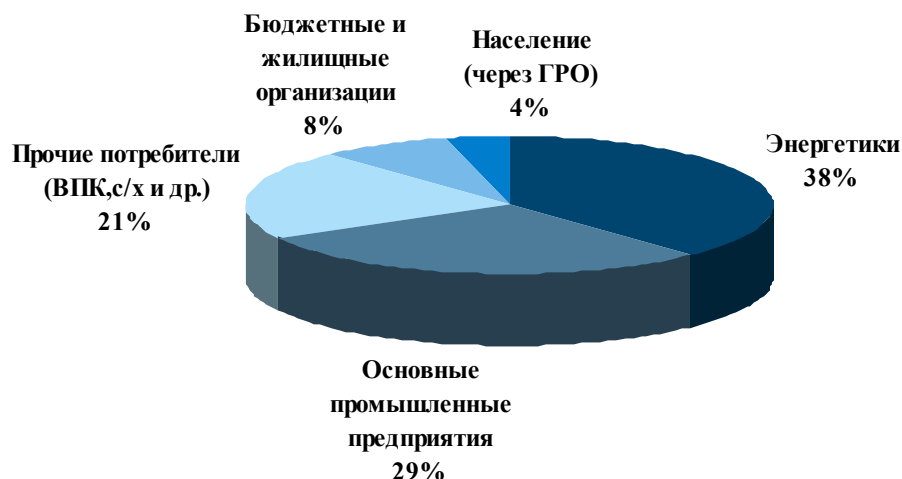
Источник: данные Компании

Свердловская область – один из самых крупных по численности населения и экономически значимых регионов РФ, по объему промышленного производства занимающий 2-е место в РФ. На территории области работает более 2,5 тыс. добывающих и перерабатывающих предприятий. Потребности региона в природном газе возрастают год от года – так, ежегодные поставки газа возросли с 15,3 млрд куб. м в 1999 г. до 18,9 млрд куб. м в 2006 году. Темпы газификации в Свердловской области в три раза выше, чем в среднем по России.

Свердловская область – один из наиболее перспективных рынков сбыта ООО «НГК «ИТЕРА». Начиная с 1999 года Компания полностью обеспечивает потребности области в природном газе, осуществляя поставки в регион через ЗАО «Уралсевергаз-независимая газовая компания» (совместное предприятие с правительством Свердловской области) – суммарный объем поставок газа потребителям этого региона за 8 лет составил более 140 млрд куб. м.

88% потребляемого газа в Свердловской области приходится на долю предприятий промышленности и энергетики.

Структура потребления газа в Свердловской области в 2006 г.



Источник: данные Компании

В соответствии с соглашением, заключенным ООО «НГК «ИТЕРА» с Правительством Свердловской области, в 2005-2008 гг. потребителям области планировалось поставить 71 млрд куб. м природного газа. Однако за минувшие 7 лет в области появилось 265 новых потребителей, ежегодно получающих свыше 1 млрд куб. м, до конца 2008 года в регионе ожидается появление еще 120-150 потребителей с годовым объемом поставок 600-800 млн куб. м. В 2006 году потребителям в Свердловской области было реализовано 18,9 млрд куб. м газа – на 1,3 млрд куб. м больше, чем предусматривалось соглашением.

В целом по Свердловской области за весь период деятельности ЗАО «Уралсервгаз – независимая газовая компания» плановые, а также согласованные в установленном порядке сверхплановые потребности всех категорий потребителей удовлетворялись в полном объеме. Так, в этом году годовые показатели потребления газа областью вновь превысят значения, предусмотренные согласованными планами ООО «НГК «ИТЕРА» и Свердловской области не только на 2007 г., но и на 2008 г. В соответствии с соглашением на 2004-2008 гг., максимум потребления был запланирован на 2008 г. (18,2 млрд куб. м газа), фактический объем поставок газа в текущем году достигнет, по предварительным оценкам, 19,1 млрд куб. м (на долю прочих российских потребителей газа ООО «НГК «ИТЕРА» придется порядка 260 млн куб. м газа).

Свердловская область и впредь будет играть важную роль в структуре поставок газа ООО «НГК «ИТЕРА» на внутренний рынок. Между ООО «НГК «ИТЕРА» и правительством Свердловской области заключено соглашение о сотрудничестве на 2007-2015 гг., согласно которому ООО «НГК «ИТЕРА» останется основным поставщиком природного газа в область.

Развитие экономики региона сопровождается ежегодным увеличением потребности предприятий и организаций Свердловской области в природном газе. В соответствии с разрабатываемой ОАО «Промгаз» по заказу ООО «НГК «ИТЕРА» Генеральной схемой газоснабжения и газификации Свердловской области, прогнозный объем газопотребления региона к 2015 году составит более 29 млрд куб. м, при этом прирост газопотребления Свердловской области будет составлять 3%-5% в год.

Ценообразование

Цены реализации газа НГК «ИТЕРА» на российском рынке устанавливаются как на договорной основе, так и директивным методом, исходя из указаний Федеральной службы по тарифам (ФСТ). В структуре продаж ООО «НГК «ИТЕРА» большая часть газа реализуется по коммерческим ценам.

Структура реализуемого газа НГК «ИТЕРА» в 2006 г.

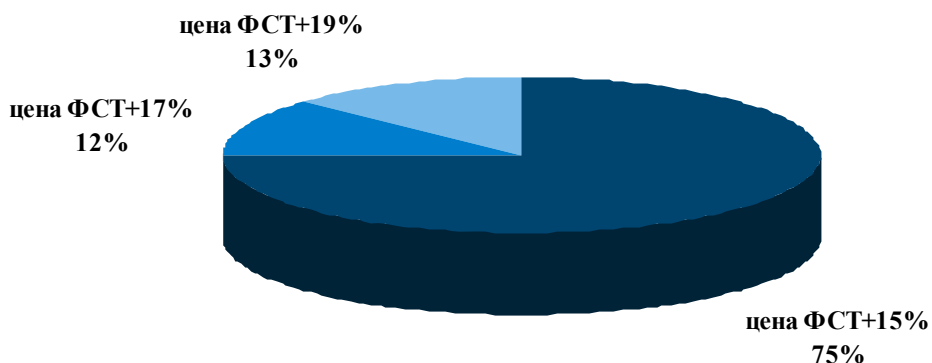


Источник: данные Компании

Отдельный механизм ценообразования существует для поставок газа потребителям в Свердловской области – НГК «ИТЕРА» впервые в России ввела в регионе дифференцированные цены на газ, зависящие от сроков его оплаты:

- при предварительной оплате – цена ФСТ плюс 15%;
- при оплате в течение месяца поставки – цена ФСТ плюс 17%;
- при оплате в следующем месяце – цена ФСТ плюс 19%.

Планируемая структура оплаты газа по коммерческой цене в 2007 г.



Источник: данные Компании

В Свердловской области 75% коммерческого газа поставляется на условиях предварительной оплаты. Превышение цены реализации газа ООО «НГК «ИТЕРА» в Свердловской области над регулируемой ценой ФСТ в 2005-2007 гг. составило 9,6%-13%.

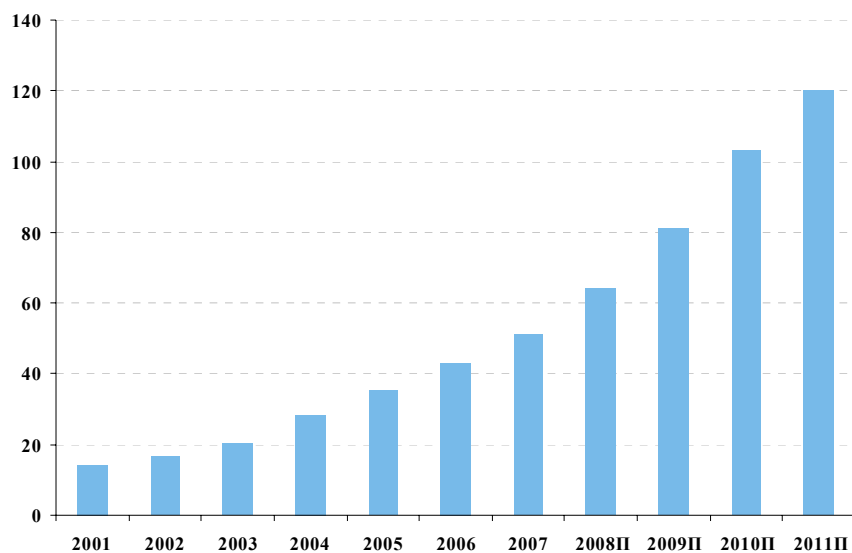
Согласно решению Правительства РФ оптовые цены на газ в России в 2007-2011 гг. возрастут почти в 2,5 раза и в 2011 году составят порядка 120 долл. США за тыс. куб. м. Минимальный ежегодный рост цен ФСТ в 2008-2011 гг. составит более 13%.

Сравнение цен реализации газа в Свердловской области с уровнем цен, определенным ФСТ РФ в 2004-2007 гг., руб. за тыс. куб. м (включая НДС)

Показатели	2005 г.	2006 г.	2007 г.
Средневзвешенная цена реализации газа в Свердловской области	1 305,2	1 427,3	1 695,2
Цена, установленная ФСТ (ФЭК) РФ для промышленных потребителей Свердловской области	1 185,9	1 302,7	1 498,6
Превышение цены реализации над регулируемой ценой	10,1%	9,6%	13,1%

Источник: данные Компании

Динамика оптовых цен на газ в России в соответствии с решениями Правительства РФ, долл. США за тыс. куб. м

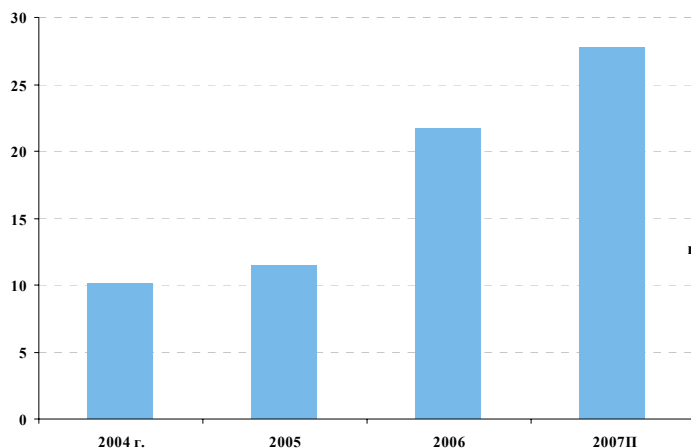


Источник: данные Компании

2.10 Операционные расходы

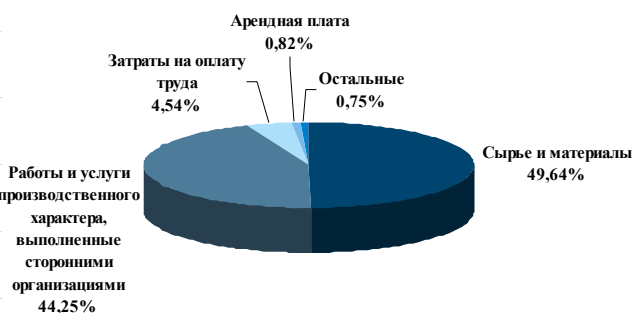
Основная доля в структуре расходов ООО «НГК «ИТЕРА» – сырье и материалы (около 50%), удельный вес которых зависит от цены закупаемого сырья.

Операционные расходы, млрд руб.



Источник: данные Компании

Структура операционных расходов



Источник: данные Компании

Увеличение операционных расходов в 2006 г. по сравнению с 2005 г. произошло из-за роста управленческих и коммерческих (на транспортировку газа) расходов. Рост операционных расходов в 2007 г. по сравнению с 2006 г. связан с ожидаемым ростом прямых затрат (закупочная стоимость газа), управленческих и коммерческих (на транспортировку газа) расходов, а также увеличением объемов добычи и реализации газа.

2.11 Стратегия развития газового бизнеса НГК «ИТЕРА»

Стратегия развития газового бизнеса НГК «ИТЕРА» в среднесрочной перспективе базируется на существующих запасах газа и сложившемся рынке сбыта газа. Для обеспечения долгосрочного роста бизнеса ООО «НГК «ИТЕРА» потребуются инвестиции как в увеличение ресурсной базы и геологоразведку, так и в расширение рынка сбыта газа.

Существующая база разведанных запасов газа ООО «НГК «ИТЕРА» в ЯНАО и Иркутской области (238 млрд куб. м) позволит Компании достичь добычи газа в объеме порядка 14 млрд куб. м в пиковые 2010-2013 годы. Дополнительный ввод в разработку порядка 185 млрд куб. м запасов газа позволит Компании в течение 7 лет (в период 2012-2018 гг.) обеспечить ежегодную добычу газа на уровне 20-22 млрд куб. м. Для обеспечения растущей добычи газа в размере 22-23 млрд куб. м в год в период 2016-2026 гг. потребуется дополнительный ежегодный ввод в разработку порядка 50-60 млрд куб. м запасов газа.

Из всего количества потенциальных углеводородных провинций в МПР РФ выделяют 6 перспективных, но с учетом отсутствия инфраструктуры и текущего налогового режима, разработка новых лицензионных участков экономически целесообразна только в Западной Сибири. Дополнительным приоритетом для ООО «НГК «ИТЕРА» может стать ХМАО и, возможно, Оренбург, в дальнейшем – Восточная Сибирь.

Увеличение ресурсной базы НГК «ИТЕРА» в совокупности с расширением каналов сбыта газа усилит конкурентные преимущества Компании по сравнению с другими независимыми игроками рынка. В среднесрочной и долгосрочной перспективе ООО «НГК «ИТЕРА» имеет возможности для развития газового бизнеса в России, как в Upstream, так и в Downstream.

В ближайшей перспективе планируется реструктуризация бизнеса МГК «ИТЕРА», заключающаяся в консолидации на ООО «НГК «ИТЕРА» исключительно газовых активов и продажей непрофильных активов, не относящихся напрямую к разведке, разработке, добыче, переработке и реализации газа.

2.12 Инвестиции

Общий объем инвестиций, произведенных ООО «НГК «ИТЕРА» в 2006 году, составил 7,6 млрд руб., большая их часть была направлена на разработку новых месторождений ОАО «Сибнефтегаз»:

- финансирование капитальных затрат на обустройство и разработку Берегового месторождения;
- приобретение лицензии на разработку и освоение Хадырьяхинского месторождения.

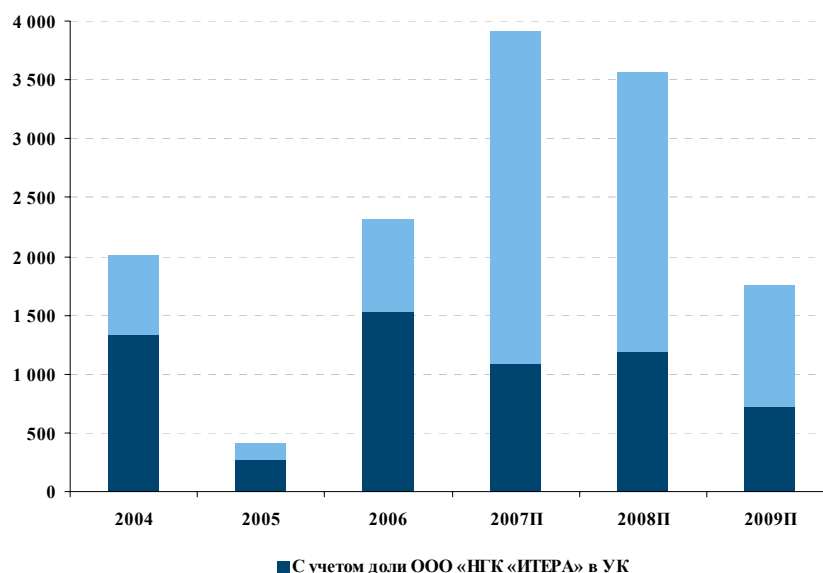
Основными направлениями капитальных вложений в 2007-2009 гг. станут:

- развитие ОАО «Сибнефтегаз»;
- обустройство Губкинского месторождения ЗАО «Пургаз»;
- разработка Братского месторождения ОАО «Братскэкогаз».

Развитие ОАО «Сибнефтегаз»

В 2007-2009 гг. общий запланированный объем инвестиций в развитие ОАО «Сибнефтегаз» составляет 9,2 млрд руб.

Капитальные вложения по всем месторождениям ОАО «Сибнефтегаз», млн руб. (с НДС)



Источник: данные Компании

На Береговом месторождении в 2007 году планируется выполнение строительно-монтажных работ по завершению реализации технических решений проекта «Обустройство Сенюманской залежи Берегового месторождения» и начало проектно-изыскательских работ по разработке нижележащих горизонтов Берегового месторождения. В 2008-2009 гг. продолжится освоение Сенюманского горизонта.

Информационный меморандум

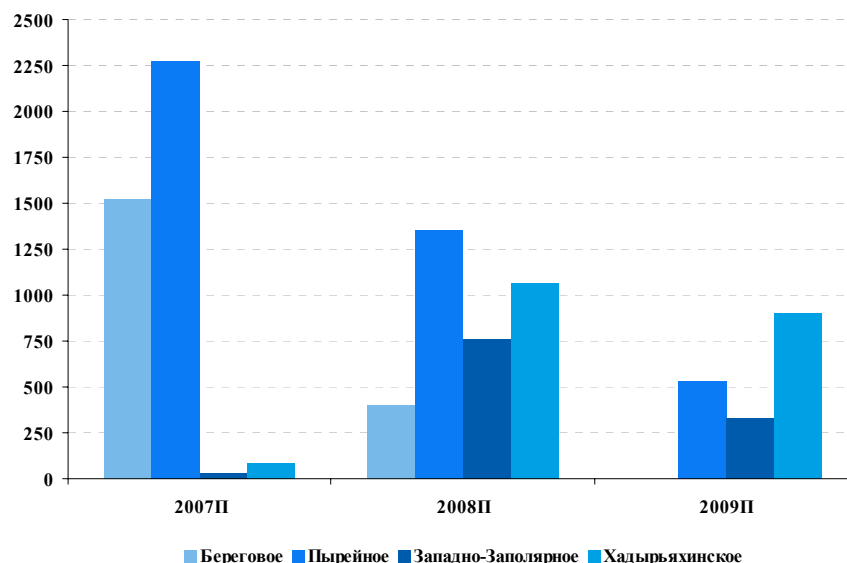
В 2007 году планируется начало проведения работ по обустройству Пырейного месторождения и ввода в эксплуатацию пускового комплекса. В 2008-2009 гг. предполагается ввести в эксплуатацию 12 новых скважин (2008 г. – 8 скважин, 2009 г. – 4 скважины).

На Западно-Заполярном месторождении планируется выполнить дополнительную обработку сейсморазведочных материалов прошлых лет, выполнить подсчет запасов перспективных ресурсов углеводородов. В 2009 году предполагается ввести в эксплуатацию 3 новые скважины.

На Хадырьяхинском месторождении в 2007 году предполагается начать реализацию программы геологоразведочных работ и проведение предпроектных изысканий в объеме лицензионного соглашения. В 2008-2009 гг. планируется продолжение геологоразведочных работ и начало работ по обустройству месторождения.

Большая часть запланированных в 2007-2009 гг. капитальных вложений в развитие ОАО «Сибнефтегаз» придется на обустройство Пырейного месторождения – 4,2 млрд руб.

**Капитальные вложения в обустройство ГКМ ОАО «Сибнефтегаз» на 2007-2009 гг.,
млн руб. (с НДС)**

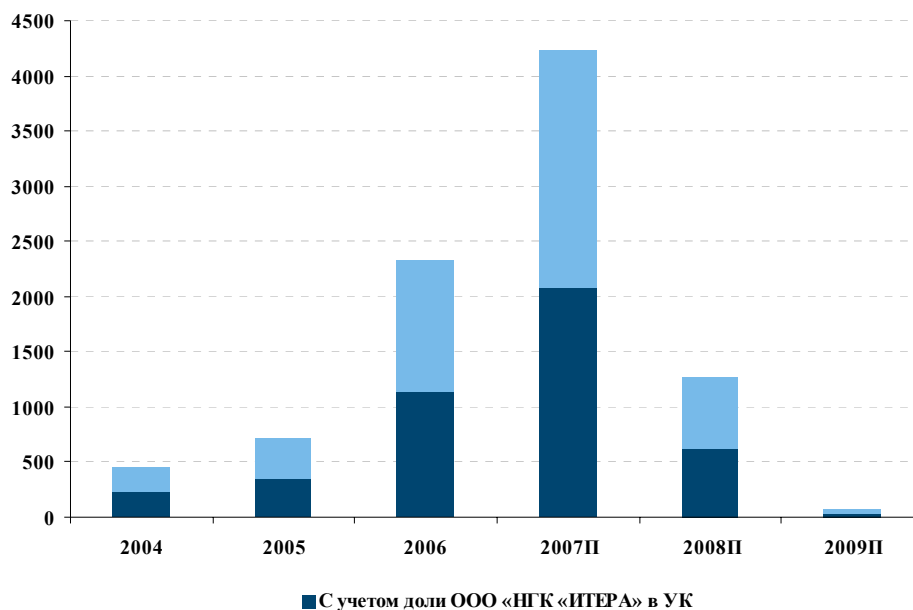


Источник: данные Компании

Обустройство Губкинского месторождения ЗАО «Пургаз»

Перспективы развития ЗАО «Пургаз» связаны с дальнейшим освоением Губкинского газового месторождения.

Рост объема капитальных вложений в 2004-2006 гг. связан с увеличением объемов работ по освоению Северного участка, а также работ по строительству и реконструкции объектов промышленного назначения на Южном участке Губкинского месторождения.

Капитальные затраты на обустройство Губкинского ГКМ ЗАО «Пургаз»,
млн руб. (с НДС)

Источник: данные Компании

Запланированные на 2007-2009 гг. инвестиции в размере 5,6 млрд руб. на освоение Губкинского месторождения будут направлены на следующие работы:

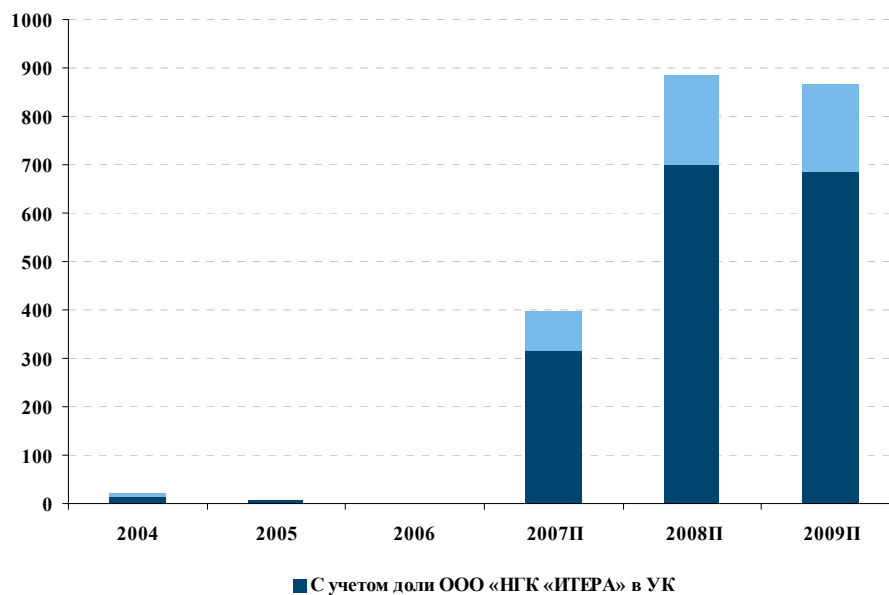
- в 2007-2009 гг. для поддержания годовых объемов добычи газа на уровне 15,5 млрд куб. м и в связи с началом падения добычи и необходимостью загрузки высвобождающихся производственных мощностей Южного участка планируется разработка Северного участка Губкинского месторождения.;
- основные объемы работ предполагается выполнить в 2007-2008 гг., в т.ч. в 2007 г. – осуществить строительство установки подготовки газа Северного участка, 21 эксплуатационной скважины, выполнение уточнений проекта разработки Сенюманской залежи Губкинского месторождения, провести закупку электрооборудования и строительство высоковольтной линии электропередачи мощностью 6 кВт;
- планируется также проведение работ на Южном участке (модернизация АСУ, строительство и реконструкция объектов промышленного назначения).

Разработка Братского месторождения ОАО «Братскэкогаз»

Финансирование капитальных вложений и текущих операционных расходов в 2004-2006 гг. полностью осуществлялось за счет средств ООО «НГК «ИТЕРА». Основными объектами инвестиций в эти годы стали проектно-изыскательские работы, обустройство месторождения, эксплуатация и ремонт основных средств. Снижение объемов капиталовложений в 2005-2006 гг. связано с консервацией Братского месторождения, увеличение в 2007-2009 гг. объясняется его расконсервацией и обустройством, приобретением основных средств и проведением пуско-наладочных работ, а также бурением новых скважин – начало реализации газа запланировано на 2008 г.

Суммарный объем инвестиций в Братское месторождение, запланированный на 2007-2009 гг., составляет 2,2 млрд руб.

**Капитальные затраты на обустройство Братского ГКМ ОАО «Братскэкогаз»,
млн руб. (с НДС)**



Источник: данные Компании

ООО «НГК «ИТЕРА» планирует осуществить основной объем капиталовложений в период 2007-2012 гг., который будет направлен на обустройство существующих месторождений и разработку новых, увеличение доли участия в текущих активах, а также приобретение новых активов.

3. Финансовые показатели и кредитный портфель ООО «НГК «ИТЕРА»

3.1 Финансовые показатели

Представленные ниже показатели рассчитаны на основе бухгалтерской отчетности ООО «НГК «ИТЕРА» по РСБУ.

Основные балансовые показатели ООО «НГК «ИТЕРА», тыс. руб.

	2005 г.	1П2006 г.	2006 г.	1П2007 г.
Основные средства	32 343	41 040	49 004	53 825
Незавершенное строительство	396	10 159	10 907	10 907
Долгосрочные финансовые вложения	7 210 424	9 762 095	12 422 946	12 304 276
Прочие внеоборотные активы	15 026	32 134	2 455	8 209
Внеоборотные активы	7 258 189	9 845 428	12 485 312	12 377 217
Запасы	398 109	395 417	663 338	466 546
Дебиторская задолженность	4 243 008	5 722 826	2 326 913	4 197 443
Краткосрочные финансовые вложения	929 584	1 772 814	9 961 382	10 364 303
Денежные средства	638 788	153 929	524 526	622 118
Прочие оборотные активы	544 602	24 269	30 248	38 986
Оборотные активы	6 754 091	8 069 255	13 506 407	15 689 396
Активы	14 012 280	17 914 683	25 991 719	28 066 613
Собственный капитал	8 298 876	8 917 229	9 388 432	10 557 023
Долгосрочные кредиты и займы	2 012 823	6 099 939	14 246 875	13 494 692
Прочие долгосрочные обязательства	15 414	18 941	25 400	28 811
Долгосрочные обязательства	2 028 237	6 118 880	14 272 275	13 523 503
Краткосрочные кредиты и займы	11 068	1 765 042	7 099	2 450 184
Кредиторская задолженность	3 674 099	771 914	1 767 704	1 208 993
Прочие краткосрочные обязательства	0	341 618	556 209	326 910
Краткосрочные обязательства	3 685 167	2 878 574	2 331 012	3 986 087
Пассивы	14 012 280	17 914 683	25 991 719	28 066 613
Финансовый долг	2 023 891	7 864 981	14 253 974	15 944 876
Чистый долг	455 519	5 938 238	3 768 066	4 958 455

Источник: бухгалтерская отчетность ООО «НГК «ИТЕРА» по РСБУ, расчеты ГПБ (ОАО)

Согласно данным бухгалтерской отчетности ООО «НГК «ИТЕРА» в соответствии с РСБУ, за 1-е полугодие 2007 г. активы Компании выросли на 2 074,9 млн руб. или 8% до 28 066,6 млн руб. за счет увеличения дебиторской задолженности (на 1 870,5 млн руб. вследствие роста объема операций) и оборотных активов, в т.ч. краткосрочных финансовых вложений (на 402,9 млн руб., в основном за счет выдачи займов).

В структуре внеоборотных активов 99% или 12 304,3 млн руб. занимают долгосрочные финансовые вложения в акции дочерних компаний Maanwende B.V. (4 219,7 млн руб.) и

Davonte Holding Ltd. (4 155,7 млн руб.).

В структуре оборотных активов ООО «НГК «ИТЕРА» преобладают краткосрочные финансовые вложения (66% или 10 364,3 млн руб.) и дебиторская задолженность (27% или 4 197,4 млн руб.). Краткосрочные вложения Компании – займы, выданные ООО «Югнефтегаз» (1 571,8 млн руб.), ООО «ТранзитНефтеГаз» (1 211,2 млн руб.) и другим компаниям. Крупнейшими дебиторами являются компании «Газпром экспорт» (1 506,7 млн руб.) и «Уралсевергаз-независимая газовая компания» (1 340,1 млн руб.).

Собственный капитал вырос с начала 2007 года на 12% (1 168,6 млн руб.) вследствие полученной за указанный период прибыли, его доля в пассивах на 01.07.07 – 38%.

В структуре обязательств ООО «НГК «ИТЕРА» основную долю занимает задолженность по кредитам и займам (91% или 15 944,9 млн руб., в т.ч. долгосрочная – 13 494,7 млн руб.), структура кредитного портфеля Компании приведена в п.3.2 настоящего Меморандума. Доля кредиторской задолженности составляет 7% (1 209,0 млн руб.), крупнейшими кредиторами Компании являются ОАО «Газпром» (358,0 млн руб.), ОАО «НОВАТЭК» (263,4 млн руб.) и ЗАО «ТЭК «Итера-Русь» (229,8 млн руб.).

Основные показатели отчета о прибылях и убытках ООО «НГК «ИТЕРА», тыс. руб.

	2005 г.	1П2006 г.	2006 г.	1П2007 г.
Выручка	30 790 753	12 255 817	24 013 309	15 007 542
Валовая прибыль	3 849 997	6 194 710	12 158 843	8 243 482
Прибыль (убыток) от продаж	2 566 454	1 552 137	2 502 521	2 305 323
Процентные расходы	291 022	145 572	684 488	597 209
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 680 918	1 292 072	2 846 324	2 177 879
Чистая прибыль	1 138 840	960 004	1 987 473	1 617 685
Операционная прибыль (ЕВИТ)	2 566 454	1 552 137	2 502 521	2 305 323

Источник: бухгалтерская отчетность ООО «НГК «ИТЕРА» по РСБУ, расчеты ГПБ (ОАО)

Величина выручки Компании за 1-е полугодие 2007 года составила 15 007,5 млн руб., увеличившись на 22% по сравнению с аналогичным периодом 2006 года вследствие роста объемов деятельности, чистая прибыль выросла на 69% и составила 1 617,7 млн руб., а показатель ЕВИТ (прибыль до уплаты налогов и процентов, принят равным прибыли от продаж) увеличился почти в 2 раза и равен 2 305,3 млн руб.

Основные показатели финансовой устойчивости и эффективности ООО «НГК «ИТЕРА»

	2005 г.	1П2006 г.	2006 г.	1П2007 г.
Финансовый долг / Собственный капитал	0,24	0,88	1,52	1,51
Финансовый долг / Активы	0,14	0,44	0,55	0,57
Финансовый долг / ЕВИТ	0,79	2,53	5,70	3,46
Чистый долг / Собственный капитал	0,05	0,67	0,40	0,47
Чистый долг / Активы	0,03	0,33	0,14	0,18
Чистый долг / ЕВИТ	0,18	1,91	1,51	1,08
Рентабельность Собственного капитала, %	27,42%	22,30%	22,47%	32,44%
Рентабельность Активов, %	16,24%	12,03%	9,94%	11,97%

Рентабельность EBIT, %	8,34%	12,66%	10,42%	15,36%
Рентабельность Чистой прибыли, %	3,70%	7,83%	8,28%	10,78%

Источник: бухгалтерская отчетность ООО «НГК «ИТЕРА» по РСБУ, расчеты ГПБ (ОАО)

Показатели долговой нагрузки Компании за 1-е полугодие 2007 года улучшились – так, на 01.07.07 отношение финансового долга к собственному капиталу снизилось до величины 1,51, отношение чистого долга к капиталу составило 0,47, долговая нагрузка на EBIT (рассчитанная на годовой основе) составила 3,46 для финансового долга и 1,08 для чистого долга, снизившись с уровней 5,70 и 1,51 соответственно.

Рентабельность ООО «НГК «ИТЕРА» за 1-е полугодие 2007 года возросла по сравнению с 1-м полугодием 2006 года: рентабельность собственного капитала, рассчитанная на годовой основе, увеличилась с 22,47% до 32,44%, активов – с 9,94% до 11,97%, EBIT – с 10,42% до 15,36%, чистой прибыли – с 8,28% до 10,78%.

3.2 Кредитный портфель

Банками-кредиторами ООО «НГК «ИТЕРА» являются: ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», ОАО «Альфа-Банк», АКБ «Банк Москвы» (ОАО), АКБ «Еврофинанс Моснарбанк» и АКБ «РОСБАНК» (ОАО). Свои обязательства Компания исполняет в полном объеме без нарушений условий кредитования. На 1 июля 2007 г. кредитный портфель ООО «НГК «ИТЕРА» составил 15,9 млрд руб.

Кредитный портфель ООО «НГК «ИТЕРА» по состоянию на 1 июля 2007 г.

Кредитор	Сумма, млн руб.	Обеспечение	Дата выдачи	Дата погашения
Краткосрочные кредиты и займы				
ОАО «Альфа-Банк»	680,8	нет	16.05.07	16.10.07
АКБ «Банк Москвы»	500,0	нет	29.06.07	27.07.07
АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	500,0	нет	07.06.07	07.07.07
ООО «ИТЕРА Холдинг»	404,1	нет	20.04.07	17.07.07
АКБ «РОСБАНК» (ОАО)	300,7	нет	21.06.07	03.07.07
ООО «ИТЕРА ГазНефтеХим»	57,8	нет	12.03.07	31.12.07
ООО «НПО «Отечественные Экологические Системы»	5,5	нет	02.11.04	по требованию займодавца
ЗАО «Итера-Русь ТЭК»	1,3	нет	29.09.06	29.09.07
Итого:	2 450,2			
Долгосрочные кредиты и займы				
Внешэкономбанк	11 175,9	Залог 49% акций ЗАО «Пургаз»	01.06.06	С 01.06.07 по графику
Облигационный заем	2 012,3	Оферта ООО «ИТЕРА Холдинг»	07.12.04	07.12.07
ООО «ИТЕРА Холдинг»	306,5	нет	26.07.06	26.07.12
Итого:	13 494,7			
ИТОГО кредиты и займы:	15 944,9			

Источник: данные Компании

Основная часть кредитного портфеля ООО «НГК «ИТЕРА» (85% или 13 494,7 млн руб.) представлена долгосрочной задолженностью, крупнейшим банком-кредитором Компании является Внешэкономбанк, сумма задолженности перед которым составляет 11 175,9 млн руб. (70% от величины кредитов и займов Компании). Кроме того, в составе долгосрочной задолженности ООО «НГК «ИТЕРА» учитывается облигационный заем (2 012,3 млн руб.).

В ходе конкурса 07.12.04 на ФБ ММВБ по определению ставки первого купона облигаций ООО «НГК «ИТЕРА» общей номинальной стоимостью 2 млрд руб. было подано 53 заявки инвесторов на общую сумму более 2,8 млрд руб., ставка купонов до годовой оферты была определена Компанией на уровне 13,5% годовых. В дальнейшем ставка 3-6 купонов (до погашения облигаций) была установлена Компанией на уровне 9,75% годовых. Уполномоченными агентами и организаторами выпуска выступили АКБ «РОСБАНК» (ОАО) совместно с ОАО «Банк Москвы», соорганизатором – Банк «Союз», андеррайтерами – ОАО «Альфа-Банк», ООО «Атон», АКБ «Еврофинанс Моснарбанк», ИГ «Русские фонды», Национальный Резервный Банк, ОАО «ИМПЭКСБАНК».

4. Описание отрасли

В настоящее время природный газ является одним из важнейших горючих ископаемых и занимает ключевые позиции в структуре мировой энергетики и в топливно-энергетических балансах многих государств. По оценкам Мирового энергетического сообщества, в настоящее время природный газ – самая быстрорастущая составляющая в мировом потреблении энергоресурсов. Добыча газа в мире сделала очередной рывок в 2006 году, увеличившись на 3,2% до 2,8 трлн куб. м. Этому способствовал рост добычи в двух ведущих газодобывающих странах – России и США, а также во входящих в первую десятку Иране и Алжире. Согласно прогнозам, темпы роста мирового потребления газа в ближайшие несколько десятилетий продолжат оставаться на высоком уровне.

Развитие мировой газовой отрасли приобретает все более ориентированный на Россию характер. Наличие огромных запасов, с одной стороны, и мировая тенденция в энергетике по переходу с нефти на газ, с другой предоставляют российским газовым компаниям уникальную возможность стать значимыми игроками международного уровня.

Газовая промышленность РФ – важнейший элемент ресурсного обеспечения экономического развития страны. На российском рынке разработки и добычи газа доминирует государственная монополия ОАО «Газпром», в руках которой в 2006 г. находилось приблизительно 60% запасов газа в России (17% мировых запасов), и которая осуществляет 84% общей добычи газа в России (20% общемировой добычи газа).

Принимая во внимание, что 17% запасов российского газа, приходящихся, главным образом, на малые и средние газовые месторождения и не представляющих особого интереса для ОАО «Газпром», до сих пор остается в нераспределенном фонде, положение независимых игроков на рынке добычи газа в перспективе будет постепенно укрепляться.

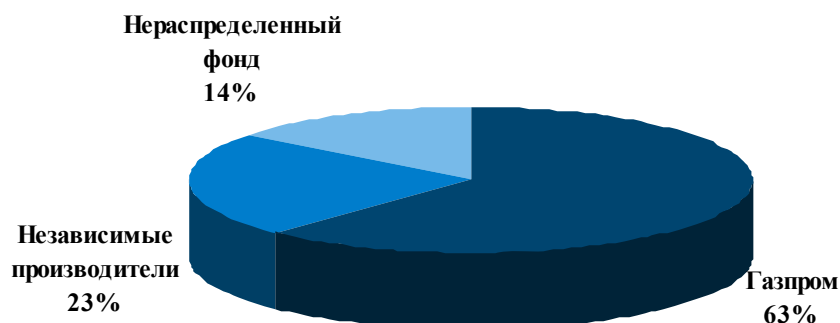
Экспортные цены становятся все более привлекательными, что влечет за собой увеличение экспортных поставок ОАО «Газпром» за счет внутреннего рынка. Прогнозы динамики предложения и спроса на газ в РФ указывают на то, что в ближайшее время в России возникнет дефицит газа, который может быть устранен благодаря независимым производителям. Общий объем добычи газа в России в 2007-2009 гг. предположительно будет увеличиваться на 1,5-2% в год, в то время как местное потребление газа, по всей вероятности, будет возрастать на 3-4% в год. В этот же период годовые объемы экспорта газа могут увеличиться на 40-50 млрд куб. м. По различным оценкам, принимая во внимание растущий внутренний спрос и экспорт, к 2010 г. дефицит внутренней добычи достигнет 75-150 млрд куб. м. С учетом того, что существующие месторождения ОАО «Газпром» находятся в стадии истощения, а также прогнозов увеличения объемов экспорта в будущем, создадутся условия для независимых производителей газа по обеспечению внутреннего спроса в России.

Добыча и потребление газа в России

Россия занимает первое место в мире по объемам доказанных запасов природного газа (47,7 трлн куб. м), контролируя более четверти общемировых запасов газа.

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Доказанные запасы газа, трлн куб. м	47,2	47,5	47,8	47,7	47,6	47,7	47,7

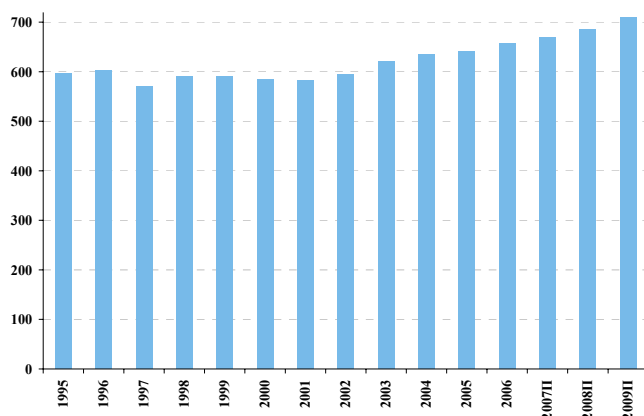
Структура разведанных запасов газа в РФ



Источники: Росстат, данные ГПБ (ОАО)

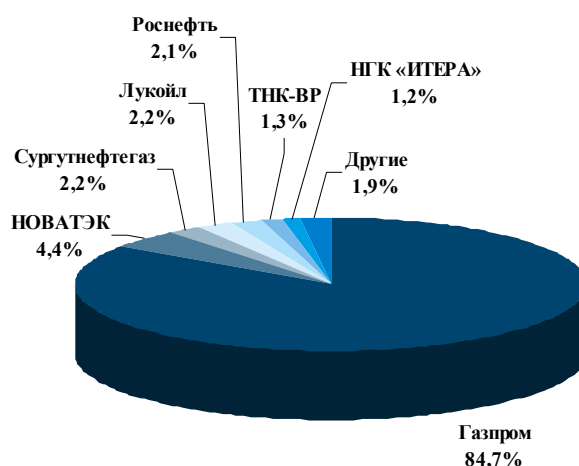
Объем добычи газа в России ежегодно увеличивается с 2002 года. В 2006 г. данный показатель составил более 656 млрд куб. м, около 83,9% из них было добыто ОАО «Газпром».

Добыча газа в РФ, млрд куб. м



Источники: Росстат, данные ГПБ (ОАО)

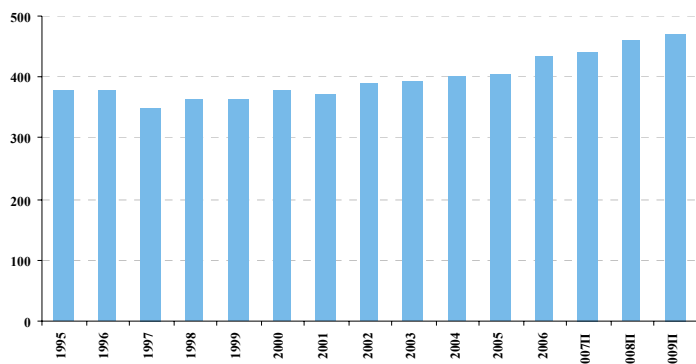
Структура добычи газа по компаниям в 2006 г.



Источники: Росстат, данные ГПБ (ОАО)

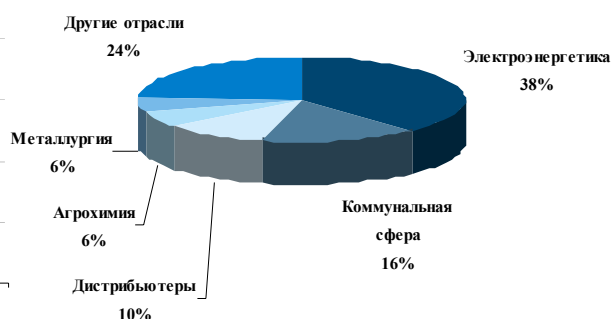
Начиная с 2002 года происходит постоянный рост годового внутрироссийского потребления газа – в 2006 году данный показатель составил 432 млрд куб. м., увеличившись на 6,6% по сравнению с предыдущим годом. В среднем по России доля газа в энергетическом балансе составляет 60%. В основном газ потребляется в европейской части России, Сибирь и Дальний Восток совокупно потребляют не более 5%-8% от общего объема газа.

Динамика потребления газа в РФ,
млрд куб. м



Источники: Росстат, данные ГПБ (ОАО)

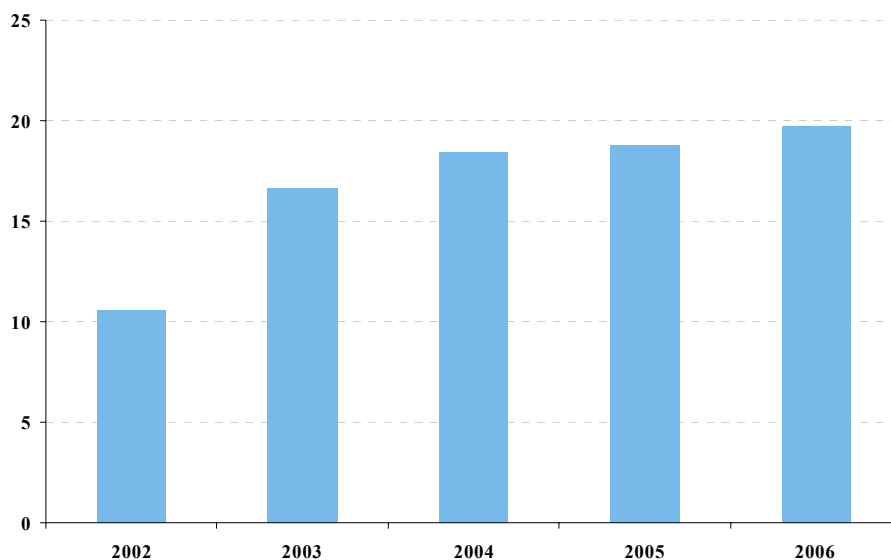
Структура потребления газа по секторам в
2006 г.



Источники: Росстат, данные ГПБ (ОАО)

Рост потребности газа на внутреннем рынке является основой стабильного роста производства и развития независимых поставщиков газа. С 2002 года ежегодно растет доля независимых производителей в общем объеме добычи газа в России. Так, в 2006 году этот показатель увеличился на 10,5% по сравнению с предыдущим годом.

Динамика изменения доли независимых поставщиков в общей добыче газа в РФ



Источники: Росстат, данные ГПБ (ОАО)

Внутренние цены на газ

Внутренние цены на газ в России исторически значительно ниже, чем рыночная цена, по которой российский газ продается в Западную Европу. Правительство регулирует цены на внутренние поставки ОАО «Газпром», доля рынка которого в настоящее время достигает 75%. Независимые производители могут устанавливать собственные цены. Принимая во внимание доминирующее положение ОАО «Газпром» на рынке, цена на газ, устанавливаемая независимыми производителями в среднем может быть на 10-15% выше регулируемой цены в каждом регионе.

В настоящее время повышение внутренних цен в целях достижения паритета с рыночными ценами в Европе является основным компонентом энергетической стратегии страны. Данная стратегия развития должна сыграть значительную роль в недопущении дефицита газа на внутреннем российском рынке и стимулировании инвестирования. В ноябре 2006 г. российское правительство утвердило программу постепенного повышения цен на газ до рыночного уровня с первоначальным повышением в 2007 г. на 15%. В соответствии с данной программой Федеральная служба по тарифам прекратит устанавливать максимальные цены для потребителей промышленного сектора в 2011 г. и для потребителей жилого сектора в 2013 г. В соответствии с планом российского правительства средние регулируемые цены на газ в России будут ежегодно расти с текущих 1 500-1 600 руб. / тыс. куб. м (58-62 долл. США / тыс. куб. м) на 25-27% в течение следующих трех лет). В контексте предполагаемого дефицита газа на внутреннем рынке темпы роста оптовых цен на газ на нерегулируемом рынке предположительно превысят темпы роста регулируемых тарифов.

Тенденции развития газовой отрасли

По мнению ведущих экспертов, текущее состояние отрасли и перспективы увеличения разведанных запасов газа, при наличии соответствующих инвестиций, позволяют довести добычу газа к 2010 г. до 730-780 млрд куб. м, а к 2020 г. – до 880-930 млрд куб. м в год с последующим поддержанием на этом уровне за счет ввода новых месторождений.

Основные факторы роста:

- увеличение потребления углеводородов в РФ и мире;
- рост доли трудноизвлекаемых запасов нефти;
- прогнозируемый рост энергоемкости экономики России.

Одной из особенностей развития газовой промышленности России в ближайшие десятилетия будет резкое расширение ее географии, приближение центров добычи газа к потребителям в восточных регионах России и к азиатско-тихоокеанскому энергетическому рынку.

В 2006-2007 годах в России началась либерализация рынка газа. Одним из основных ее этапов должно стать создание механизмов, позволяющих определять экономическими методами справедливые рыночные цены газа и иных энергоресурсов. На первом этапе индикатором рыночных цен станет продажа газа ОАО «Газпром» и его аффилированными компаниями, а также независимыми производителями на электронной торговой площадке. В рамках данного процесса с ноября 2006 года осуществляется продажа ОАО «Газпром» и его аффилированными компаниями 5 млрд куб. м газа по нерегулируемым государством ценам с учетом обеспечения выполнения обязательств по ранее заключенным договорам.

Действующая модель реформирования российского газового сектора и последующего

перехода к рыночным ценам для всех промышленных потребителей носит название «5+5». Согласно этой модели, рынок постепенно будет становиться конкурентным, причем, начиная с ноября 2007 года, на конкурентной основе будет продаваться до 10 млрд куб. м газа, половину из которых будет поставлять ОАО «Газпром», а вторую половину – независимые компании.

По плану, количество газа, продаваемого на открытом рынке, будет постепенно увеличиваться до тех пор, пока весь крупный бизнес и предприятия промышленности не перейдут на покупку газа по нерегулируемым ценам. Частные потребители, малый бизнес, государственные учреждения и ряд других потребителей будут покупать газ по регулируемым ценам. Внутренние цены на газ, несмотря на годы последовательного повышения тарифов, все еще заметно ниже, чем где-либо в мире, и, следовательно, не являются ограничителем для спроса, который рос практически теми же темпами, что и ВВП. По мнению экспертов, именно по этой причине, чтобы сдержать спрос и повысить энергетическую эффективность страны, российское правительство сейчас может избрать путь более интенсивного, чем планировалось изначально, повышения цен.

5. Факторы риска

Инвестиции в Облигации связаны с высокой степенью риска. Потенциальные инвесторы, прежде чем принимать какое-либо решение о приобретении Облигаций, должны тщательно изучить, среди прочих условий, нижеприведенные риски, а также другую информацию, приведенную в Информационном Меморандуме. Каждый из указанных рисков может оказать неблагоприятное воздействие на производственную деятельность, финансовое положение и результаты деятельности Эмитента и Поручителя, что, в свою очередь, может оказать неблагоприятное воздействие на способность Эмитента обслуживать свои платежные обязательства по выпущенным Облигациям. В дополнение к вышесказанному, стоимость Облигаций в результате представленных рисков может снижаться, и потенциальные инвесторы могут потерять часть или полную стоимость своих инвестиций. Также могут возникать дополнительные риски, которые представляются нематериальными или о которых Эмитент не осведомлен. Подобные риски могут оказывать аналогичный эффект на Эмитента как те, что представлены ниже.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

В настоящее время в России установилась стабильная экономическая и политическая ситуация, характеризующаяся устойчивостью федеральной и региональной властей, определенностью экономической политики федерального правительства. На протяжении последних лет Правительство России осуществляло реформы, которые привели к стабилизации макроэкономической ситуации и улучшению инвестиционного климата в стране. Ожидается, что страновые и региональные риски не окажут существенного влияния на финансово-экономические показатели ООО «НГК «ИТЕРА» и выполнение Эмитентом обязательств перед владельцами ценных бумаг.

Рост экономики составил 7,1% в 2004 г., 6,4% – в 2005 г. и 6,7% – в 2006 г., отражая увеличение экспорта металлов и энергоносителей, поступления от которых стимулировали рост выпуска продукции в других отраслях экономики.

Для регионов деятельности Компании риск возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок ничтожен и не скажется существенно на изменении деятельности эмитента и выполнении обязательств по ценным бумагам.

Кредитный рейтинг Российской Федерации

В последнее время наблюдается положительная тенденция повышения международных кредитных рейтингов РФ. В сентябре 2006 г. международное рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило долгосрочные кредитные рейтинги России по обязательствам в иностранной валюте до «BBB+», а по обязательствам в национальной валюте до «A-». Рейтинг России по национальной шкале подтвержден на уровне «ruAAA»; прогноз «Стабильный». В мае 2006 года международное агентство Moody's Investors Service (Moody's) повысило ее суверенный рейтинг до инвестиционного уровня – «Baa2» (долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, прогноз «Стабильный»). Агентство Fitch IBCA в июле 2006 года также повысило рейтинг России до уровня BBB+ со стабильным прогнозом.

Российской Федерации присвоены кредитные рейтинги инвестиционного уровня всеми ведущими международными рейтинговыми агентствами:

Кредитные рейтинги Российской Федерации

Агентство	Рейтинговая шкала	Рейтинг	Прогноз	Дата присвоения
Standard & Poor's	Межд. шкала в ин. вал.	BBB+	Стабильный	04.09.2006
	Межд. шкала в нац. вал.	A-	Стабильный	04.09.2006
	Нац. шкала (Россия)	ruAAA		04.09.2006
Moody's	Межд. шкала в ин. вал.	Baa2	Стабильный	24.05.2006
	Межд. шкала в нац. вал.	Baa2	Стабильный	24.05.2006
Fitch	Межд. шкала в ин. вал.	BBB+	Стабильный	25.07.2006
	Межд. шкала в нац. вал.	BBB+	Стабильный	25.07.2006

Источник: данные рейтинговых агентств

ПРАВОВЫЕ РИСКИ***Риск изменения налогового законодательства***

По мнению некоторых экспертов, налоговая система России в настоящее время находится на завершающем этапе своего реформирования, а основные меры по ее совершенствованию, направленные на ее упрощение, повышение справедливости и экономической обоснованности взимаемых налогов и сборов, а также на снижение налоговой нагрузки, были осуществлены в 2001-2005 гг. Вместе с тем, необходимо отметить, что любые изменения в действующее налоговое законодательство, изначально имеющие благоприятный для налогоплательщика характер, могут повлечь за собой определенные риски, связанные с правоприменительной практикой. Так, можно отметить случаи, когда положения вступившего в силу нормативного правового акта, в силу наличия в нем каких-либо пробелов или необходимости принятия соответствующих подзаконных актов, могли быть истолкованы судом или компетентным органом государственной власти не в пользу налогоплательщика. Таким образом, интерпретация законодательства руководством Компании применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Также существуют риски, связанные с тем, что отдельные новые положения законодательства становятся неприменимыми в силу задержки принятия соответствующих подзаконных нормативных актов. При этом нельзя исключить внесение изменений в законодательные акты о налогах и сборах, касающиеся увеличения налоговых ставок, а также введения новых видов налогов.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ***Риски, связанные с изменением процентных ставок***

Являясь заемщиком, ООО «НГК «ИТЕРА» подвержено воздействию рисков, связанных с изменением процентных ставок. В то же время, основу кредитного портфеля Компании составляют долгосрочные кредиты, что снижает указанные риски.

Валютный риск

Компания осуществляет большую часть своих операций в национальной валюте. Сбыт продукции ориентирован в основном на российский рынок, кредитный портфель также является рублевым.

Инфляция

Инфляционное воздействие на экономику России постепенно снижается. Уровень инфляции сократился с 18,6% в 2001 г. до 10,9% в 2005 г. и до 9% в 2006 г. Текущий уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Компании. В случае значительного роста темпов инфляции ООО «НГК «ИТЕРА» предпримет меры по сокращению операционных затрат. В соответствии с прогнозными данными, инфляция не должна оказать существенного влияния на способность Компании производить выплаты по ценным бумагам.

ОТРАСЛЕВЫЕ И ВНУТРЕННИЕ РИСКИ ЭМИТЕНТА

Риски, связанные с условиями договоров

Договоры, заключенные ООО «НГК «ИТЕРА» с организациями, оказывающими услуги по транспортировке газа, в т.ч. с ОАО «Газпром», могут быть со временем пересмотрены, что может негативно сказаться на финансовом положении Компании.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ОБЛИГАЦИЯМИ

Финансовые кризисы на развивающихся рынках

Финансовые кризисы на других развивающихся рынках могут повлиять на курс Облигаций, даже если российская экономика будет оставаться относительно стабильной.

Недостаточная оценка Облигаций рынком

Облигации являются ценными бумагами нового выпуска, не имеющими истории обращения на вторичном рынке. Цена на Облигации может быть ниже ожидаемой в случае неблагоприятной конъюнктуры, снижения спроса на услуги Компании и т.д. Данная недооценка может быть не связана с кредитным качеством Эмитента и Поручителя и отражать общий высокий уровень волатильности доходностей рублевого рынка заимствований.

Недостаточная развитость рынка Облигаций

Российский рынок корпоративных облигаций находится в стадии становления. Уровень развития законодательства, рыночной инфраструктуры, а также ликвидности и диверсификации базы инвесторов значительно ниже, чем на западных финансовых рынках. Нет гарантии, что на момент размещения и при вторичном обращении на рынке будет необходимый уровень ликвидности и соответствующего спроса на Облигации, что может привести к установлению стоимости Облигаций ниже уровня, определяемого кредитным качеством Эмитента и Поручителя. Несмотря на то, что рынок рублевых заимствований развивается высокими темпами, узкая база инвесторов, представленных в значительной степени банковскими организациями, не обеспечивает достаточного уровня стабильности функционирования рынка, что, в частности, характеризуется выраженной сезонностью операций.

6. Приложения

6.1 Бухгалтерская отчетность ООО «НГК «ИТЕРА» за 2006 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2006 г.

Организация <u>Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"</u>	Форма №1 по ОКУД	Коды	
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число) <u>2006 12 31</u>	0710001	
Вид деятельности <u>оптовая торговля</u>	по ОКПО	2006 12 31	
Организационно-правовая форма <u>Общество с ограниченной ответственностью</u>	форма собственности	34928854	
Единица измерения <u>тыс руб</u>	по ОКВЭД	8911018906/997250001	
Местонахождение (адрес) <u>117209, г. Москва, Севастопольский пр-т, д. 28, корп.1</u>	по ОКФС / ОКФС	65	34
	по ОКЕИ	384	

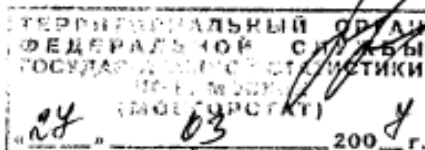
Дата утверждения
Дата отправки / принятия

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	49	43
Основные средства	120	32343	49004
Незавершенное строительство	130	396	10907
Долгосрочные финансовые вложения	140	7210424	12422948
Отложенные налоговые активы	145	14977	2412
Итого по разделу I	190	7258189	12485312
II. Оборотные активы			
Запасы	210	398109	663338
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4792	498
затраты в незавершенном производстве	213	-	7839
готовая продукция и товары для перепродажи	214	3033	264638
расходы будущих периодов	216	390284	390363
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	544602	30248
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	112558	159381
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4130450	2167532
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3516158	1593765
Краткосрочные финансовые вложения	250	929584	9961382
Денежные средства	290	638788	524526
Итого по разделу II	290	6754091	13508407
БАЛАНС	300	14012280	25991719

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН

30 MAR 2007

А.Б. ГОРАЕВ

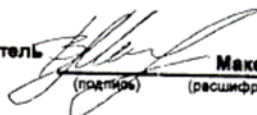


Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	60000	60000
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	8238876	9328432
Итого по разделу III	490	8298876	9388432
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	2012823	14246875
Отложенные налоговые обязательства	515	2547	25400
Прочие долгосрочные обязательства	520	12867	-
Итого по разделу IV	590	2028237	14272275
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	11068	7099
Кредиторская задолженность	620	3674099	1767704
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2878239	1004827
задолженность перед персоналом организации	622	-	380863
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	10903
задолженность по налогам и сборам	624	175409	378480
прочие кредиторы	625	622451	14651
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	556209
Итого по разделу V	690	3685167	2331012
БАЛАНС	700	14012280	25991719

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	95528	108355
в том числе по лизингу	911	12498	22945
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	64448	329950
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	13783605	14452747
Бланки строгой отчетности		46	46

Руководитель



Макеев В.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер




Короткова Т.И.

(расшифровка подписи)

30 Марта 2007 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

Форма №2 по ОКУД _____ Дата (год, месяц, число) _____
 Организация Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА" по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид деятельности оптовая торговля по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма Общество с ограниченной ответственностью форма собственности _____ по ОКФС / ОКФС _____
 Единица измерения: _____ тыс. руб. по ОКЕИ _____

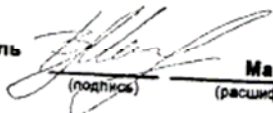
КОДЫ		
0710002		
2006	12	31
34928854		
8911018906/997250001		
51.51.3		
65	34	
384		

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
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	24013308	30790753
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(11854488)	(26940756)
Валовая прибыль	029	12158843	3849997
Коммерческие расходы	030	(8104387)	(20943)
Управленческие расходы	040	(1551935)	(1262800)
Прибыль (убыток) от продаж	050	2502521	2566454
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	411904	123483
Проценты к уплате	070	(684488)	(291022)
Доходы от участия в других организациях	080	7251	-
Прочие доходы	090	18924818	11845437
Прочие расходы	100	(18315482)	(12563414)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2648324	1680918
Отложенные налоговые активы	141	(12565)	1898
Отложенные налоговые обязательства	142	(22853)	(2547)
Текущий налог на прибыль	150	(822073)	(558622)
Платежи в бюджет по акту налоговой проверки	180	(683)	-
Платежи в бюджет и другие аналогичные платежи	181	(653)	-
Налоговые санкции и другие аналогичные платежи	182	(24)	(117)
Налог на прибыль прошлых периодов (2004г.)	183	-	15310
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1987473	1138840
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	174374	153851

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		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	210	1265	4027		
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	74	3707	78
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	661	60142
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240			130	121
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	467461	239479	14687	49933
		3383	4107	-	-

Руководитель



Макеев В.П.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Короткова Т.И.

(расшифровка подписи)

30 Марта 2007 г.

6.2 Бухгалтерская отчетность ООО «НГК «ИТЕРА» за 6 мес. 2007 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 июня 2007 г.

ПРЕДСТАВЛЕНО
30 ИЮЛ 2007

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) 2007 06 30

		КОДЫ		
		0710001		
		2007	06	30
Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА" по ОКПО	34928854		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8911018908		
Вид деятельности	оптовая торговля по ОКВЭД	51.51.3		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общество с ограниченной ответственностью / по ОКОПФ/ОКФС	65	34	
Единица измерения	в тыс. рублей по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	117209, г. Москва, Севастопольский проспект, дом 28, корпус 1			

Дата утверждения
Дата отправки / принятия

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	43	39
Основные средства	120	49 004	53 825
Незавершенное строительство	130	10 907	10 907
Долгосрочные финансовые вложения	140	12 422 902	12 304 278
Отложенные налоговые активы	145	8 203	8 170
Итого по разделу I	190	12 489 059	12 377 217
II. Оборотные активы			
Запасы	210	663 338	466 546
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	498	506
затраты в незавершенном производстве	213	7 839	481
готовая продукция и товары для перепродажи	214	264 638	45 946
расходы будущих периодов	218	390 383	419 613
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	30 248	38 986
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	159 220	286 909
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 167 532	3 910 534
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 593 785	3 033 019
Краткосрочные финансовые вложения	250	9 945 796	10 364 303
Денежные средства	260	524 526	622 118
Итого по разделу II	290	13 490 660	15 689 396
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	25 979 719	28 066 613

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	60 000	60 000
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	9 316 819	10 497 023
Итого по разделу III	490	9 376 819	10 557 023
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	14 246 875	13 494 692
Отложенные налоговые обязательства	515	25 523	28 811
Итого по разделу IV	590	14 272 398	13 523 503
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	7 099	2 450 184
Кредиторская задолженность в том числе:	620	1 787 194	1 208 993
поставщики и подрядчики	621	1 004 317	1 055 921
задолженность перед персоналом организации	622	380 863	47 789
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	10 903	4 606
задолженность по налогам и сборам	624	376 460	81 992
прочие кредиторы	625	14 651	38 705
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	556 209	328 910
Итого по разделу V	690	2 330 502	3 986 087
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	25 979 719	28 066 613

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	108 356	101 330
в том числе по лизингу	911	22 945	22 945
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	4
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	329 950	391 615
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	14 452 747	9 188 841
Бланки строгой отчетности	991	48	48

Руководитель



 Павлов Владимир Владимирович
 (расшифровка подписи)


Главный бухгалтер



 Короткова Татьяна Ивановна
 (расшифровка подписи)

30 июля 2007 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Июнь 2007г.

30 ИЮН 2007

Форма №2 по ФВУД	КОДЫ ГОРЯЕБД0002		
Дата (год, месяц, число)	2007	06	30
Организация <u>ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"</u>	по ОКПО 34928854		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 8911018906		
Вид деятельности <u>оптовая торговля</u>	по ОКВЭД 51.51.3		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Общество с ограниченной ответственностью</u>	65	34	
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	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	15 007 542	12 255 817
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(8 784 060)	(6 061 107)
Валовая прибыль	029	8 243 482	6 194 710
Коммерческие расходы	030	(5 235 719)	(4 179 989)
Управленческие расходы	040	(702 440)	(462 584)
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 305 323	1 552 137
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	381 037	114 077
Проценты к уплате	070	(597 209)	(145 572)
Доходы от участия в других организациях	080	2 855	4 535
Прочие доходы	090	917 178	4 682 991
Прочие расходы	100	(811 305)	(4 918 098)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 177 879	1 292 072
Отложенные налоговые активы	141	1 988	17 110
Отложенные налоговые обязательства	142	(3 288)	(6 224)
Текущий налог на прибыль	150	(558 815)	(341 863)
Налоговые санкции и другие аналогичные платежи	180	(38)	-
Платежи в бюджет и другие аналогичные платежи	180	(23)	(408)
Платежи в бюджет по акту налоговой проверки	180	-	(683)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 617 885	960 004
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	37 445	20 879

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	210	-	74	985	29
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	450 423	239 917	32 799	40 133
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	-	4	-	-

Руководитель



Мягков Владимир
Павлович
(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер



Короткова Татьяна
Ивановна
(расшифровка подписи)

30 июля 2007 г.