

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Газпром нефть"

Код эмитента: 00146-А

за 1 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 литер А**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Председатель Правления, Генеральный директор
Дата: 14 мая 2012 г.

_____ А.В.Дюков
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 мая 2012 г.

_____ О.Н. Макрецкая
подпись

Контактное лицо: **Чубарова Ирина Владимировна, заместитель начальника управления корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного регулирования**

Телефон: **+7 (812) 363-3152**

Факс: **+7 (812) 363-3152**

Адрес электронной почты: **chubarova.IV@Gazprom-neft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.gazprom-neft.ru**

Оглавление

Оглавление	- 2 -
Введение	- 5 -
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	- 8 -
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	- 8 -
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	- 8 -
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	- 12 -
1.4. Сведения об оценщике эмитента	- 14 -
1.5. Сведения о консультантах эмитента	- 14 -
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	- 14 -
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	- 14 -
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	- 14 -
2.2. Рыночная капитализация эмитента	- 15 -
2.3. Обязательства эмитента	- 15 -
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	- 15 -
2.3.2. Кредитная история эмитента	- 19 -
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	- 21 -
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	- 22 -
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	- 22 -
2.4.1. Отраслевые риски	- 22 -
2.4.2. Страновые и региональные риски	- 24 -
2.4.3. Финансовые риски	- 24 -
2.4.4. Правовые риски	- 25 -
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	- 26 -
III. Подробная информация об эмитенте	- 27 -
3.1. История создания и развитие эмитента	- 27 -
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	- 27 -
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	- 27 -
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	- 28 -
3.1.4. Контактная информация	- 30 -
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	- 31 -
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	- 31 -
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	- 31 -
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	- 31 -
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	- 32 -
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	- 35 -
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	- 38 -
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	- 42 -
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	- 55 -
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	- 55 -
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	- 113 -
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	- 113 -
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	- 117 -

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	118 -
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента-	123 -
3.6.1. Основные средства	123 -
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	125 -
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	125 -
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	126 -
4.3. Финансовые вложения эмитента	127 -
4.4. Нематериальные активы эмитента	133 -
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	134 -
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	139 -
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	141 -
4.6.2. Конкуренты эмитента	146 -
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	148 -
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	148 -
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	151 -
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	151 -
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	162 -
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	163 -
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	172 -
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	173 -
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	175 -
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	179 -
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	179 -
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	179 -
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	179 -
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	180 -
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций-	180 -
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	182 -
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента-	182 -
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	182 -
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность-	186 -
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	187 -
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	189 -
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	189 -
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный	

квартал	- 205 -
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	248
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	248
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	269
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	269
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	269
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	270
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	270
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	270
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	271
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	271
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	275
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	288
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	288
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	291
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	292
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	292
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	294
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	302
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	303
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	303
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	303
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	304
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	304
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	308
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	311
8.9. Иные сведения	315
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	315

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

Полное фирменное наименование эмитента:

Открытое акционерное общество "Газпром нефть"

Сокращенное наименование: ОАО «Газпром нефть»

Место нахождения, почтовый адрес эмитента и контактные телефоны.

Место нахождения: 190000 г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, дом 5 лит. А

Почтовый адрес: 190000 г. Санкт-Петербург, ул. Профсоюзная, д. 3-5

Тел.: (095) 777-31-52 Факс: (095) 777-31-51

Адрес электронной почты: info@gazprom-neft.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст отчета:

www.gazprom-neft.ru

Основные сведения о размещенных ценных бумагах

Категория, вид: акции обыкновенные именные

Государственный регистрационный номер 1-01-00146-А от 17.06.2003

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 0.0016 рубля

Количество ценных бумаг выпуска: 4 741 299 639 штук

Объем выпуска: 7 586 079,4224 рублей

Примечание:

На основании Распоряжения ФКЦБ России от 17.06.2003 №03-1129/р от 07.07.2003 осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17.10.1995 и 1-02-00146-А от 16.12.1998) с одновременным присвоением единому выпуску номера 1-01-00146-А от 17.06.2003.

Сведения об обращении акций

В январе 2010 г. акции ОАО "Газпром нефть" были переведены из котировального списка "Б" фондовых бирж РТС и ММВБ в Список ценных бумаг, допущенных к торгам без прохождения процедуры листинга. В связи с тем, что группе Газпром принадлежит 95,68% обыкновенных акций компании, возникло несоответствие требованиям Правил Биржи, установленным для включения ценных бумаг в Котировальный список «Б».

ЗАО "ММВБ" (<http://www.micex.ru/stock>). Код поиска акций - SIBN.

Сведения об обращении облигаций

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04

Государственный регистрационный номер 4-04-00146-А от 14.08.2008

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук

Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.

Срок погашения: 09.04.2019 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03

Государственный регистрационный номер 4-03-00146-А от 14.08.2008
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 8 000 000 штук
Объем выпуска: 8 000 000 000 руб.
Срок погашения: 12.07.2016 г.

Категория, вид: неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев
Идентификационный номер 4В02-05-00146-А от 01 апреля 2010 г.
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 09.04.2013 г.

Категория, вид: неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев
Идентификационный номер 4В02-06-00146-А от 01 апреля 2010 г.
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 09.04.2013 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08
Государственный регистрационный номер 4-08-00146-А от 10.08.2010
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 02.02.2016 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09
Государственный регистрационный номер 4-09-00146-А от 10.08.2010
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 26.01.2021 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10
Государственный регистрационный номер 4-10-00146-А от 10.08.2010
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 26.01.2021 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11
Государственный регистрационный номер 4-11-00146-А от 28.12.2011
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 25.01.2022 г.

Американские депозитарные расписки

Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена в апреле 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR 8,4% от общего количества акций. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York.

ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др.

Депозитарием расписок ОАО «Газпромнефть» является The Bank of New York Mellon, 101 Barclay Street, 22nd Floor, New York, New York, 10286.

Информация по АДР ОАО «Газпром нефть»:

Тиккер	GZPFY (GAZ, SCF)	Цена закрытия на 31.12.2011	23,50 долл.
CUSIP	36829G107	52-недельная max цена	27,89 долл.
Коэффициент	1 АДР = 5 обыкновенных акций	52-недельная min цена	16,10 долл.
Действительно с	20 апреля 1999 г.	Среднемесячный объем торгов на IOB	95 млн долл.
SEDOL	5109407		
ISIN	RU0009062467		
Банк депозитарий	BNYMellon		

Реестродержатель:

ЗАО "Специализированный регистратор Держатель реестра акционеров газовой промышленности" (ЗАО "СП-ДРАГа")

Адрес местонахождения: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.

Почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.

Телефон: (095) 719-39-30 **Интернет:** www.draga.ru **Адрес электронной почты:** info@draga.ru

Лицензия ФКЦБ России от 26.12.2003 года № 10-000-1-00291.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962
Голубев Валерий Александрович	1952
Круглов Андрей Вячеславович	1969
Павлова Ольга Петровна	1953
Черепанов Всеволод Владимирович	1966
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Дубик Николай Николаевич	1971
Михеев Александр Леонидович	1944
Алисов Владимир Иванович	1960
Дюков Александр Валерьевич	1967

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Дюков Александр Валерьевич	1967

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Дюков Александр Валерьевич (председатель)	1967
Кравченко Кирилл Альбертович	1976
Чернер Анатолий Моисеевич	1954
Яковлев Вадим Владиславович	1970
Дыбаль Александр Михайлович	1966
Илюхина Елена Анатольевна	1969
Антонов Игорь Константинович	1951
Баранов Виталий Витальевич	1966
Барышников Владислав Валерьевич	1965
Янкевич Алексей Викторович	1973

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: 044525823
Номер счета: 40702810800000003295
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*
Место нахождения: *129090, Москва, ул.Троицкая, д.17, стр.1*
ИНН: 7744000302
БИК: 044525700

Номер счета: 40702810800001400002
Корр. счет: 30101810200000000700
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*
Место нахождения: *129090, Москва, ул.Троицкая, д.17, стр.1*
ИНН: 7744000302
БИК: 044525700

Номер счета: 40702978700001400002
Корр. счет: 30101810200000000700
Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*
Место нахождения: *129090, Москва, ул.Троицкая, д.17, стр.1*
ИНН: 7744000302
БИК: 044525700

Номер счета: 40702840300005400002
Корр. счет: 30101810200000000700
Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*
Место нахождения: *Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19*
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225

Номер счета: 40702810338040020832
Корр. счет: 30101810400000000225
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: **Пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702810097911032897**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный Коммерческий Банк «Московский Деловой Мир» (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МДМ - Банк»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 115172, город Москва, Котельническая наб., д.33, стр.1**
ИНН: **7706074960**
БИК: **044525466**
Номер счета: **40702810000010022883**
Корр. счет: **301018109000000000466**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ОАО)**
Место нахождения: **Российская Федерация, 119121, Москва, ул. Плющиха, д. 37**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702810100110000876**
Корр. счет: **301018107000000000187**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ОАО)**
Место нахождения: **Российская Федерация, 119121, Москва, ул. Плющиха, д. 37**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702840400110000876**
Корр. счет: **301018107000000000187**
Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **Пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702840397911032897**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702840100000003295*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702978700000003295*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"*
Сокращенное фирменное наименование: *"Королевский Банк Шотландии" ЗАО*
Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Большая Никитская, 17, стр. 1*
ИНН: *7703120329*
БИК: *044525217*
Номер счета: *40702810400005411351*
Корр. счет: *30101810900000000217*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"*
Сокращенное фирменное наименование: *"Королевский Банк Шотландии" ЗАО*
Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Большая Никитская, 17, стр. 1*
ИНН: *7703120329*
БИК: *044525217*
Номер счета: *40702840700005411351*
Корр. счет: *30101810900000000217*
Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Акционерный Коммерческий Банк «Московский Деловой Мир» (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «МДМ - Банк»*
Место нахождения: *Российская Федерация, 115172, город Москва, Котельническая наб., д.33, стр.1*
ИНН: *7706074960*
БИК: *044525466*
Номер счета: *40702840300010022883*
Корр. счет: *30101810900000000466*
Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840638040020832**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **текущий**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПвК Аудит»**

Место нахождения: **Бизнес-центр «Белая Площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **www.pwc.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" (НП АПР)**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок д. 3/9 стр. 3

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2007	Эмитентом не составлялась	2007
2008	Эмитентом не составлялась	2008
2009	Эмитентом не составлялась	2009
2010	Эмитентом не составлялась	2010
2011	Эмитентом не составлялась	2011

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

(должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Процедура тендера связанного с выбором аудитора предусмотрена, основные условия и порядок ее проведения определен локальным нормативным актом эмитента.

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

Комитет по аудиту при Совете директоров рекомендует кандидатуру аудитора компании и размер вознаграждения. Совет директоров Эмитента предлагает для утверждения Общим собранием акционеров Эмитента кандидатуру аудитора. Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего заверченного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Размер вознаграждения аудитора определяется Советом директоров.

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2005 г. составляет 755 200 долларов США

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006 г. составляет 1 062 000 долларов США

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2007г. составляет 1 180 000 долларов США

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2008 г. составляет 1 026 600 долларов США

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2009 г. составляет 1 132 800 долларов США

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2010 г. составляет 1 469 100 долларов США.

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2011 г. составляет 1 327 500 долларов США

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги за 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011 гг. отсутствуют.

На независимость аудитора могут повлиять следующие факторы:

- приобретение аудитором (должностными лицами аудитора) крупных долей в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента;
- предоставление заемных средств аудитором (должностным лицам аудитора) Эмитентом;
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.);
- наличие должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

Существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами Эмитента), отсутствуют.

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

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

Однако в будущем, в случае возникновения таких факторов, основной мерой, предпринятой

Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Макрецькая Ольга Николаевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Газпром нефть"*

Должность: *Главный бухгалтер - Директор дирекции учета и финансового контроля*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии ЭМИТЕНТА

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: *тыс. руб./чел.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Производительность труда	757 011	220 733
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.56	1.6
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.38	0.35
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.41	29.62
Уровень просроченной задолженности, %	-	-

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Приведенный анализ финансовых показателей деятельности ОАО «Газпром нефть» основывается на

расчете динамики соответствующих показателей за 2011 год и 1 квартал 2012 года.

Показатель производительность труда в 1 квартале 2012 года по сравнению с аналогичным периодом 2011 года вырос с 154 902 до 220 733 тыс.руб/чел в основном за счет роста суммы выручки от реализации.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу в 1 квартале 2012 года выросло незначительно с 1,56 до 1,60 по сравнению с показателем за 2011 год, в основном это связано с ростом привлеченных краткосрочных кредитов и роста задолженности перед поставщиками на фоне роста нераспределенной прибыли и снижения привлечения долгосрочных кредитов.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала снизился в 1 квартале 2012 года с 0,38 до 0,35 по сравнению с аналогичным показателем 2011 года. Снижение показателя произошло за счет сокращения привлечения долгосрочных кредитов и роста нераспределенной прибыли в 1 квартале 2012 года.

Показатель степень покрытия долгов, рассчитанный как отношение краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств, к сумме прибыли от продаж без учета расходов по амортизации, в 1 квартале 2012 года вырос в основном за счет роста привлечения краткосрочных кредитов и задолженности перед поставщиками.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	1 кв. 2012
Рыночная капитализация	709 156 187 005	736 797 963 900

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Рыночная капитализация определена исходя из рыночной цены одной акции на ЗАО "ММВБ".

В январе 2010 г. акции ОАО "Газпром нефть" были переведены из котировального списка "Б" фондовых бирж РТС и ММВБ в Список ценных бумаг, допущенных к торгам без прохождения процедуры листинга. Группе Газпром принадлежит 95,68% обыкновенных акций эмитента, в связи с чем возникло несоответствие требованиям Правил Бирж, установленным для включения ценных бумаг в Котировальный список «Б».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	296 601 146
в том числе:	

кредиты	124 817 680
займы, за исключением облигационных	101 759 556
облигационные займы	70 023 910
Краткосрочные заемные средства	27 358 136
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	27 358 136
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	-
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	122 571 366
из нее просроченная	-
в том числе	-
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	602 994
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	72 743 643
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	475 405
из нее просроченная	-
прочая	48 749 324
из нее просроченная	-

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Сибнефть-Югра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Сибнефть-Югра"**

Место нахождения: **628007, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д.149**

ИНН: **8601001927**

ОГРН: **1028600508441**

Сумма кредиторской задолженности: **19 388 508 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Сумма кредиторской задолженности: **18 719 067 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения: **117647. г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Сумма кредиторской задолженности: **15 722 802 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	273 975 476
в том числе:	
кредиты	107 058 299
займы, за исключением облигационных	85 870 411
облигационные займы	81 046 766
Краткосрочные заемные средства	48 683 007
в том числе:	-
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	48 683 007
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	-

по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	148 538 232
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	9 001 455
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	92 830 665
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	129 772
из нее просроченная	-
прочая	46 576 340
из нее просроченная	-

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Сибнефть-Югра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Сибнефть-Югра"**

Место нахождения: **628007, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д.149**

ИНН: **8601001927**

ОГРН: **1028600508441**

Сумма кредиторской задолженности: **19 388 508тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Сумма кредиторской задолженности: **17 807 779тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения: **117647. г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Сумма кредиторской задолженности: **15 722 802тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Полное фирменное наименование: **NATIXIS Bank (ЗАО)**

Сокращенное фирменное наименование: **NATIXIS Bank (ЗАО)**

Место нахождения: **Business Center Parus 1st Tverskaya - Yamskaya str. 23/1, entrance 2, 125047 Moscow**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **550 000 000 USD**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **1 500 000 000 USD**

Срок кредита (займа), в годах: **5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **Libor+2.1%**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **29.07.2015**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **срок еще не наступил**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Просрочек обязательств нет

Полное фирменное наименование: **владельцы облигаций эмитента (юридические и физические лица)**

Место нахождения: **централизованное хранение ценных бумаг осуществляет Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (ЗАО «НДЦ»), г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр. 4**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **10 000 000 000 RUB**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **78 000 000 000 RUB**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Просрочек обязательств нет

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер

процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 4 серии, государственный номер 4-04-00146-А от 14.08.2008, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:
0.10.2009 - Первый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей;
20.04.2010 - Второй купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей;
19.10.2010 - Третий купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей.
19.04.2011 - Четвертый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей.
18.10.2011 - Пятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.
17.03.2012 - Шестой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 4 148 600 000 (четыре миллиарда сто сорок восемь миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 3 серии, государственный номер 4-03-00146-А от 14.08.2008, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:
9.01.2010 - Первый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей;

20.07.2010 - Второй купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей;

19.01.2011 - Третий купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

19.07.2011 - Четвертый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

17.01.2012 - Пятый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 942 000 000 (два миллиарда девятьсот сорок два миллиона) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Биржевым облигациям серии БО-05, идентификационный номер 4B02-05-00146-А от 01 апреля 2010 г., по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

12.10.2010 - Первый купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

12.04.2011 - Второй купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.10.2011 - Третий купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.04.2012 - Четвертый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 426 000 000 (Один миллиард четыреста двадцать шесть миллионов) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Биржевым облигациям серии БО-06, идентификационный номер 4B02-06-00146-А от 01 апреля 2010 г., по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

12.10.2010 - Первый купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

12.04.2011 - Второй купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.10.2011 - Третий купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.04.2012 - Четвертый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот

тысяч рублей 00 копеек);

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 426 000 000 (Один миллиард четыреста двадцать шесть миллионов) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 8 серии, государственный номер 4-08-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

08.02.2012 - Второй купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 865 600 000 (восемьсот шестьдесят пять миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 9 серии, государственный номер 4-09-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

08.02.2012 - Второй купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 865 600 000 (восемьсот шестьдесят пять миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 10 серии, государственный номер 4-10-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

08.02.2012 - Второй купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 865 600 000 (восемьсот шестьдесят пять миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	7 455 911.63
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	7 455 911.63
В том числе в форме залога или поручительства	7 455 911.63

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

Эмитент имеет обязательства по договорам поручительства, предоставленного третьим лицам, но риски неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных Эмитентом обязательств незначительны, поскольку все заемщики (третьи лица) имеют положительную кредитную историю,

четко исполняют свои договорные обязательства. Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению на отчетную дату, отсутствуют. Эмитент не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

ОАО «Газпром нефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Развивающиеся рынки, в частности, рынки Российской Федерации характеризуются более высоким уровнем рисков, чем более развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие, как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. На практике, осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

ПОЛИТИКА КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В ОАО «Газпром нефть» действует Политика в области управления рисками, определяющая цели и принципы управления рисками для повышения гарантии надежности деятельности Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Основной целью процесса управления рисками в Компании является обеспечение непрерывности производственного процесса и стабильности деятельности путем предупреждения угроз и ограничения степени воздействия внешних и внутренних негативных факторов на деятельность Компании.

В Компании разработан и формализован единый подход к процессу управления рисками в рамках стандарта Компании «Интегрированная система управления рисками (ИСУР)».

Интегрированная система управления рисками (ИСУР) в ОАО «Газпром нефть» представляет собой системный непрерывный процесс выявления, оценки и управления рисками. Ключевой подход ИСУР – распределение полномочий по уровням управления в Компании в зависимости от финансового влияния риска.

Правлением Компании в 2009 году инициирован процесс развертывания ИСУР в дочерних и зависимых обществах согласно утвержденного периметра.

По состоянию на конец 2011 года Компания внедрила базовые процессы ИСУР в большинстве существенных дочерних и зависимых обществ, что позволило сформировать детализированную Корпоративную карту рисков на 2011 год посредством консолидации рисковых событий с уровня отдельных ДЗО до уровня Компании в целом.

Данный подход позволил сформировать зоны ответственности за управление рисками и мониторинг рисков на всех уровнях управления Компании и обеспечить разработку целевых планов реагирования на существенные риски как в каждом ДЗО Общества, так и по Компании в целом.

Компания непрерывно совершенствует свой подход к базовым процессам ИСУР, в том числе особое значение уделяет совершенствованию подхода к оценке рисков и интеграции процесса управления рисками в такие ключевые процессы компании, как бизнес-планирование, управление проектами, M&A.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности «Газпром нефти» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов, поэтому Компания подвержена рискам, традиционно присущим нефтегазовой отрасли, а именно:

- рискам, связанным с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги;
- рискам, связанным с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты;
- рискам, связанным с отраслевой конкуренцией;
- рискам, связанным с геологоразведочной деятельностью.

Риски, связанные с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги

В процессе осуществления хозяйственной деятельности ОАО «Газпром нефть» использует инфраструктуру монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и поставке электроэнергии.

Компания не имеет контроля над инфраструктурой указанных монопольных поставщиков и размером взимаемых тарифов. Необходимо отметить, что размер тарифов регулируется контролирующими органами Российской Федерации, однако, несмотря на это тарифы ежегодно повышаются, что приводит к увеличению затрат Компании.

Для уменьшения влияния данных рисков Компания:

- осуществляет долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;
- проводит оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- предпринимает меры по использованию альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии.

Данные мероприятия позволяют снизить риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков до приемлемого уровня и обеспечить бесперебойность деятельности Компании.

Риски, связанные с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты

Финансовые показатели деятельности Компании напрямую связаны с уровнем цен на сырую нефть и нефтепродукты. Компания не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также действий контролирующих органов.

В целях снижения негативного влияния вышеописанных рисков в Компании:

разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых;

функционирует система бизнес-планирования, которая в своей основе имеет сценарный подход при определении ключевых показателей деятельности Компании в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение издержек, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ.

Данные мероприятия позволяют обеспечить снижение рисков до приемлемого уровня и обеспечить выполнение Компанией взятых на себя обязательств.

Риски, связанные с отраслевой конкуренцией

В нефтегазовой отрасли России существует острая конкуренция между ведущими российскими нефтегазовыми компаниями по основным направлениям производственно-хозяйственной деятельности, включая:

- приобретение лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородов на аукционах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других компаний, владеющих лицензиями на право пользования недрами с целью добычи углеводородов или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- реализации зарубежных проектов;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний;
- приобретение высокотехнологичного оборудования;
- приобретение существующих предприятий розничной сбытовой сети и земельных участков для строительства новых;

расширение рынков сбыта и объемов реализации.

Реализация менеджментом портфеля стратегических проектов, нацеленных на развитие ОАО «Газпром нефть» по ключевым направлениям деятельности обеспечивает поэтапное укрепление позиций Компании в конкурентной среде нефтегазовой отрасли, обеспечивая снижение рисков, связанных с отраслевой конкуренцией.

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью

Ключевой стратегической задачей Компании является прирост ресурсной базы углеводородного сырья в количественном и качественном выражении, для обеспечения необходимого уровня добычи, что в свою очередь в значительной мере зависит от успешного проведения геологоразведочных мероприятий. Основным риском, связанным с геологоразведочной деятельностью, является неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов. Немаловажным фактором является проведение геологоразведочных работ в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями, что зачастую приводит к возникновению риска увеличения уровня затрат.

ОАО «Газпром нефть» обладает значительным опытом проведения геологоразведочных работ и применения самых современных геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Политические риски

В настоящее время политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти.

ОАО «Газпром нефть» зарегистрирована в качестве налогоплательщика в г. Санкт-Петербург, который является вторым по величине городом Российской Федерации и административным центром Северо-Западного федерального округа, обладающим значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью, густой транспортной сетью.

Дочерние компании ОАО «Газпром нефть» представлены в Центральном, Северо-западном, Уральском, Приволжском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах.

В целом Компания оценивает политическую ситуацию в стране как стабильную и полагает, что в настоящий момент риски негативных изменений не предвидятся.

Риски, связанные с зарубежными активами

Выход в новые регионы связан как с возможностью получения дополнительных конкурентных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в государствах, в которых находятся активы Компании, что, впоследствии, может привести к недостижению плановых показателей эффективности.

Компания реализует ряд зарубежных проектов, нацеленных на расширение географии производственной деятельности. В настоящий момент ОАО «Газпром нефть» оценивает уровень рисков, связанных с зарубежными активами как приемлемый, однако не может гарантировать отсутствие негативных изменений, поскольку описанные риски находятся вне контроля Компании.

2.4.3. Финансовые риски

Кредитный риск

Руководство Компании уделяет повышенное внимание процессу управления кредитным риском. В Обществе реализован ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление риском, в том числе: оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес направлениям и т.д.

Данные действия позволяют руководству Компании быть уверенными, что в настоящий момент не существует каких-либо существенных рисков возникновения убытка, превышающего величину начисленных резервов.

Компания размещает временно свободные денежные средства во вклады в ряде российских банков. В Компании действует Политика, в соответствии с которой на регулярной основе оценивается кредитоспособность банков, в которых размещены депозиты, и производится ранжирование банков по степени надежности.

Риск, связанный с привлечением кредитных средств

ОАО «Газпром-нефть» эффективно управляет риском, связанным с привлечением кредитных средств. Наряду с банковским кредитованием Компания активно использует альтернативные источники

заемного финансирования. Кроме того, стабильное финансовое состояние Компании, подтвержденное международными рейтинговыми агентствами, позволяет достаточно свободно привлекать необходимые кредитные ресурсы у российских и зарубежных банков.

Валютный риск

Основную часть валовой выручки ОАО «Газпром нефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия обязательств, которые выражены в иностранной валюте. Значительную часть займов Компания привлекает на международном кредитном рынке в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Процентный риск

Являясь крупным заемщиком, Компания подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный финансовый рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты и займы, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию части имеющихся кредитов (доля не зафиксирована и может меняться) базируется на ставках по межбанковским кредитам (LIBOR). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга Компании. Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности.

2.4.4. Правовые риски

ОАО «Газпром нефть» строит свою деятельность на четком соответствии нормам гражданского, налогового, таможенного и валютного законодательства.

Компания не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне контроля Компании.

Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в различные отрасли законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями в вопросах интерпретации и совершенствовании норм законодательства.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

ОАО «Газпром нефть» строит свою деятельность на четком соответствии нормам гражданского, налогового, таможенного и валютного законодательства.

Компания не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне контроля Компании.

Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в различные отрасли законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти, и общественными организациями в вопросах интерпретации и совершенствовании норм законодательства.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

ОАО «Газпром нефть» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добычу полезных ископаемых, налога на добавленную стоимость, налога на прибыль организаций, единого социального налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

В ходе операционной деятельности осуществляется непрерывный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в практике трактования и применения норм действующего налогового законодательства. Компания выступает в качестве эксперта в процессе совершенствования

нормативной базы и разработки новых правовых актов налогового законодательства.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

ОАО «Газпром нефть» является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего подвержено рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

В качестве риска можно выделить возможность изменения Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин (как ввозных, так и вывозных) на отдельные товары, в отношении которых ОАО «Газпром нефть» заключает внешнеторговые сделки. Основным негативным последствием реализации данного риска является увеличения расходов и снижение эффективности экспорта.

Общество выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности

Развитие современного законодательства о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране окружающей среды.

ОАО «Газпром нефть» осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства.

ОАО «Газпром нефть» ведет работы по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Правовых рисков, связанных с утратой права пользования участками недр или нарушением действующего законодательства вследствие указанных изменений, непосредственно для ОАО «Газпром нефть» не усматривается.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью компании

ОАО «Газпром нефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Производственная деятельность ОАО «Газпром нефть» сопряжена с потенциальным риском нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения, что, как следствие, может привести к возникновению гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению такого ущерба.

Компания в полной мере осознает ответственность перед обществом за создание безопасных условий труда и сохранение благоприятной окружающей среды, постоянно контролирует свою деятельность с целью обеспечения соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, реализует программы по охране окружающей среды.

Политика ОАО «Газпром нефть» в области защиты окружающей среды направлена на обеспечение соответствия требованиям действующего экологического законодательства, путем инвестирования существенных средств в проведение природоохранных мероприятий, включая применение технологий, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. Результатом такой деятельности стало значительное снижение вероятности рисков, связанных с загрязнением

окружающей среды.

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

Эмитент имеет обязательства по договорам поручительства, предоставленного третьим лицам, но риски неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных Эмитентом обязательств незначительны, поскольку все заемщики (третьи лица) имеют положительную кредитную историю, четко исполняют свои договорные обязательства. Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению на отчетную дату, отсутствуют. Эмитент не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

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

Основная торговая деятельность ОАО «Газпром нефть» связана с реализацией нефти и нефтепродуктов. С учётом рыночной ситуации и повышенным спросом на нефть и нефтепродукты риск потери таких потребителей является незначительным.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **01.06.2006**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Газпром нефть"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **01.06.2006**

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Эмитент заключил лицензионный договор N 21165 от 5 декабря 2007 между ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть», зарегистрированного Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 21 февраля 2008 г. N РД-0032978.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сибнефть»**

Дата введения наименования: **06.10.1995**

Основание введения наименования:

ОАО «Сибнефть» образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 872 от 24 августа 1995 года и Постановлением Правительства Российской Федерации № 972 от 29 сентября 1995 года. ОАО «Сибнефть» зарегистрировано 6 октября 1995 года.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **38606450**

Дата государственной регистрации: **06.10.1995**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Омская городская регистрационная палата администрации г.Омска.**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1025501701686**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **21.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Любинскому р-ну Омской области.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Общество (ранее - ОАО «Сибнефть»)) образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 872 от 24 августа 1995 года и Постановлением Правительства Российской Федерации № 972 от 29 сентября 1995 года. ОАО «Сибнефть» зарегистрировано 6 октября 1995 года.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сибнефть» (Протокол № 39 от 18.05.2006) ОАО «Сибнефть» переименовано в ОАО «Газпром нефть» (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01.06.2006 г., серии 55 № 002790652, выданное ИФНС № 1 по Центральному административному округу г. Омска).

Государство, выступив учредителем общества, создало вертикально-интегрированную компанию путем внесения в уставный капитал акций Ноябрьскнефтегаза, Омского нефтеперерабатывающего завода, Ноябрьскнефтегазгеофизики и сбытового предприятия Омскнефтепродукт. Приватизация общества была полностью завершена в мае 1997 года, и в настоящее время ОАО «Газпром нефть» является полностью частной компанией.

«Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра товаров продукции для множества отраслей целого ряда регионов мира.

Наша миссия – предоставлять потребителям энергоресурсы высокого качества, вести бизнес честно и ответственно, заботиться о сотрудниках и быть лидером по эффективности, обеспечивая долгосрочный и сбалансированный рост Компании.

Стратегическая цель «Газпром нефти» – стать крупным международным игроком российского происхождения, обладающим регионально диверсифицированным портфелем активов по всей цепочке создания стоимости, активно участвуя в развитии регионов, обладая высокой социальной и экологической ответственностью.

Ожидания всех заинтересованных сторон (акционеры, клиенты, партнеры, государство и общество, сотрудники) определяют миссию Компании, которая задает два направления развития – рост и эффективность.

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

1995 г.

В соответствии с Указом Президента РФ № 872 «Об учреждении открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная Компания» от 24 августа 1995 года и Постановлением Правительства Российской Федерации № 972 «Об образовании открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная Компания» от 29 сентября 1995 года создано ОАО «Сибирская нефтяная компания». Учредителем Общества выступило государство, передав в уставной капитал холдинга государственные пакеты акций крупнейших нефтяных предприятий страны: ОАО «Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика», ОАО «Омский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Омскнефтепродукт». Компания зарегистрирована 6 октября 1995 года. ОАО «Газпром нефть» является правопреемником следующих присоединенных хозяйственных обществ: Общества с ограниченной ответственностью «Оливеста»; Общества с ограниченной ответственностью «Вестер»; Общества с ограниченной ответственностью «Терра»; Общества с ограниченной ответственностью «Аргус»; Общества с ограниченной ответственностью «Антарекс»; Общества с ограниченной ответственностью «Юникар»; Общества с ограниченной ответственностью «Кретанс Холдинг»; Общества с ограниченной ответственностью «Рубикон»; Общества с ограниченной ответственностью «Орион Лтд».

1996-1997 гг.

В целях развития рыночной экономики правительством РФ реализован план приватизации «Сибнефти». В 1996 году частные инвесторы приобрели на аукционах 49% акционерного капитала «Сибнефти». В 1997 году, в рамках правительственной программы «Акции за кредиты», на аукционе по продаже государственной доли «Сибнефти» победила «Финансовая нефтяная компания».

1998-2004 гг.

Хорошая ресурсная база, эффективные мощности по переработке сырья и профессиональное руководство определили высокие темпы развития Компании. Руководство «Сибнефти» проделало значительную работу по модернизации производства, внедрению современных технологий и оптимизации бизнес-процессов. Благодаря реализации активной политики по наращиванию активов была значительно расширена география добычи (Томская, Омская области, Чукотский АО) и сбытовая сеть в регионах России (Свердловская область, Тюменская область, Красноярский край, Санкт-Петербург, Москва). Среди крупнейших приобретений компании в этот период – покупка 49,9% акций ОАО «НГК «Славнефть», ведущей добычу нефти и газа на территории Западной Сибири и Красноярского края.

2005 г.

Контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» (75,68%) приобретен Группой «Газпром». 13 мая 2006 г. Компания была переименована в Открытое акционерное общество «Газпром нефть». На первый план в развитии Компании вышли стратегические задачи завоевания позиций глобальной компании, обладающей регионально диверсифицированным пакетом активов по всей цепочке создания стоимости.

2006 г.

«Газпром нефть» вышла на розничный рынок Средней Азии, учредив дочернее общество «Газпром нефть Азия», реализующее нефтепродукты Компании в Кыргызстане, Таджикистане и Казахстане. В этом же году Компания впервые приняла участие в международных проектах государственного значения, выступив в качестве акционера проекта строительства трансбалканского нефтепровода Бургас-Александруполис в партнерстве с ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть».

2007 г.

В структуре Компании созданы бизнес-единицы по отдельным направлениям деятельности: «Газпромнефть-Нефтесервис», «Газпромнефть Марин Бункер», «Газпромнефть - смазочные материалы» и «Газпромнефть-Аэро». В целях дальнейшего расширения ресурсной базы в декабре 2007 года «Газпром нефть» приобрела 50% акций компании «Томскнефть», осуществляющей добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа. ОАО «Газпром нефть», ОАО «Роснефть», ОАО «Лукойл», ТНК-ВР и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле и на Кубе в рамках «Национального нефтяного консорциума».

2008 г.

ОАО «Газпром нефть» завершило структурирование схемы владения ОАО «Московский НПЗ». Партнеры по проекту – ОАО «Газпром нефть» и ОАО «МНГК» на паритетных началах создали компанию Moscow NPZ Holdings B.V., в уставный капитал которой был внесен пакет акций, составляющий 90,01% голосующих акций или 77,25% уставного капитала МНПЗ. «Газпром нефть» и МНГК пришли к соглашению о совместном управлении Московским НПЗ и о принятии всех решений на паритетной основе.

ОАО «Газпром нефть», ОАО «Роснефть», ОАО «Лукойл», ТНК-ВР и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле и на Кубе в рамках «Национального нефтяного консорциума».

2009 г.

«Газпром нефть» наращивает ресурсную базу за счет приобретения новых активов: компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS) и контрольного пакета акций Sibir Energy, увеличив долю владения Московским нефтеперерабатывающим заводом и получив доступ к разработке Салымских месторождений. В апреле 2009 года Компания закрыла сделку по приобретению у Chevron Global Energy завода по производству масел и смазок Chevron Italia S.p.A. в городе Бари (Италия). В рамках расширения международного партнерства «Газпром нефть» подписывает меморандум о сотрудничестве с Национальной иранской нефтяной компанией (NIOC) в области разработки месторождений Азар и Шангуле. Значительным событием в жизни Компании становится запуск масштабной программы ребрендинга сети АЗС «Газпромнефть».

2010 г.

«Газпром нефть» расширяет присутствие на глобальном нефтегазовом рынке. Среди основных событий года:

Завершение сделки по приобретению компании «СТС-Сервис», производственного подразделения компании Maika Oil (Швеция).

Подписание контракта на разработку месторождения Бадра (Ирак) с запасами более 2 млрд. баррелей нефти.

2011 г.

«Газпром нефть» существенно увеличила производственные показатели за счет приобретения новых активов и повышения эффективности разработки существующих месторождений.

Среди основных событий года:

Начало выпуска топлив экологических классов Евро-4 и Евро-5 на нефтеперерабатывающих заводах «Газпром нефти»;
Ввод в эксплуатацию двух сеноманских газовых залежей, расположенных на Муравленковском и Новогоднем месторождениях;
Приобретение Царичанского и Капитоновского месторождений в Оренбургской области, а также Восточной части Оренбургского месторождения, где «Газпром нефть» начала бурение уже в ноябре 2011 г.;
«Газпром нефть» стала единственным акционером Sibir Energy;
Компания выкупила 5,15 % акций NIS, доведя свою долю в компании до 56,15 %;
Проведение сейсморазведочных работ формата 3D на шельфе Экваториальной Гвинеи в бассейне дельты р. Нигер;
Начало реализации нового моторного топлива премиум-класса под брендом G-Drive через собственную сеть автозаправочных станций;
«Газпромнефть-Аэро» приступило к заправке воздушных судов на 12 аэродромах Минобороны, получив статус эксклюзивного поставщика авиационного топлива и исполнителя услуг по заправке летательных аппаратов Вооруженных Сил Российской Федерации;
«Газпромнефть-Аэро» начало осуществлять заправку воздушных судов в международных аэропортах г. Бишкек и Манас (Кыргызстан);
На Омском НПЗ начато производство полимерных битумных материалов;
Завершение сделки по вхождению в проект в эксклюзивной экономической зоне Республики Куба в Мексиканском заливе;
«Газпром нефть» расширила географию АЗС за счет выхода в новый регион – Южный федеральный округ;
Начало бурения на месторождении Бадра в Ираке.

С каждым годом Газпром нефть существенно увеличивает свой масштаб и укрепляет позиции в нефтегазовом секторе в России и за рубежом.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. А*

Место нахождения эмитента

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. А

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5

Телефон: *(812) 363-31-52*

Факс: *(812) 363-31-51*

Адрес электронной почты: *info@gazprom-neft.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.gazprom-neft.ru*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент корпоративного регулирования

Место нахождения подразделения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5*

Телефон: *7 (812) 363-31-52*

Факс: *7 (812) 363-31-51*

Адрес электронной почты: *chubarova.iv@gazprom-neft.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *ir.gazprom-neft.ru/*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Отдел по работе с инвесторами*

Место нахождения подразделения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5*

Телефон: *+7 (812) 363-31-52*

Факс: + 7 7 (812) 363-31-51

Адрес электронной почты: ir@gazprom-neft.ru

Адрес страницы в сети Интернет: ir.gazprom-neft.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5504036333

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: *Московский филиал ОАО «Газпром нефть» в городе Москве*

Место нахождения: *117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125А.*

Дата открытия: *16.08.1996*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Лецев Константин Александрович*

Срок действия доверенности: *31.03.2013*

Наименование: *Ямальское представительство ОАО «Газпром нефть» в городе Салехард
Ямало-Ненецкого автономного округа Российской Федерации*

Место нахождения: *Российская Федерация, 629008, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий АО, г.Салехард, ул.
Республики, д.100 «б»*

Дата открытия: *06.09.2000*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Лялин Владимир Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.03.2013*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: *51.51.*

Коды ОКВЭД
51.51.2
51.51.3
51.12.1
23.20
11.10.11
74.13.1
70.40
22.11.1
74.84.
74.14.
74.20.2
45.12
45.34
45.21.3
11.20.2
74.20.35

74.20.31
74.20.32
45.31
45.21.1
11.10.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

На основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и прибыли, извлекаемой им для формирования данных по сегментам, первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Общества выделяют следующие основные операционные сегменты:

- *производство и продажу нефти;*
- *производство и продажу нефтепродуктов.*

Другие виды хозяйственной деятельности включают, главным образом, предоставление имущества в аренду, комиссионные услуги и прочее.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефти на экспорт*

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	151 409.7	178 410.74
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	25.3	21.6

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	47 791.12	55 390.89
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	25.1	24.7

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефти на внутренний рынок*

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	49 394.19	75 902.73
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	8.3	9.2

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду	16 518.38	20 686.12

хозяйственной деятельности, тыс. руб.		
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	8.7	9.2

Вид хозяйственной деятельности: : **Реализация нефтепродуктов на экспорт**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	136 855.93	163 459.54
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22.9	19.8

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	47 086.32	45 768.1
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24.7	20.4

Вид хозяйственной деятельности: : **Реализация нефтепродуктов на внутренний рынок**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	233 920.18	369 152.27
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	39.1	44.8

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	70 248.85	91 128.05
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	36.8	40.7

Примечание:

Информация представлена на основании данных неконсолидированной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром нефть»

- **Экспорт нефти и нефтепродуктов включает отгрузки в Ближнее и Дальнее Зарубежье**
- **Выручка от реализации продукции представлена:**
По нефти - без НДС и без экспортных пошлин
По нефтепродуктам – без НДС, акциза и без экспортных пошлин

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Основной причиной изменения выручки от продажи Эмитента от основной хозяйственной деятельности явились объемы и цены реализации продукции.

В 1 квартале 2012 года выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с аналогичным периодом 2011 года выросла на 17,2 %, что было вызвано ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Рост выручки в 1 квартале 2012 года произошел в основном за счет следующих факторов:
- рост чистой цены продажи нефти на 16 %, в том числе рост средней цены по России на 19 %, на экспорт – на 15 %, по сравнению с аналогичным периодом 2011 года.
- рост чистой цены продаж на нефтепродукты на 12 %, в том числе рост средней цены по России на 15 %, на экспорт - на 7 %, по сравнению с аналогичным периодом 2011 года.

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах

Наименование географической области: Эмитент ведет основную деятельность на территории РФ, а также Киргизии, Казахстана, Белоруссии и Таджикистана. Географические области, не относящиеся к территории РФ, приносят менее 10 процентов выручки за каждый отчетный период.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2011	2012, 3 мес.
Сырье и материалы, %	81.45	82.6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5.41	5.2
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	0	0
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0	0
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	0.21	0.21
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	9.06	9.34
Прочие затраты (пояснить)	3.87	2.64
амортизация по нематериальным активам, %	0	0.02
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	3.87	2.62
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	126.26	114.79

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента составлена в соответствии с ФЗ «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организаций» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в РФ.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2011 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Доля в общем объеме поставок, %: *21*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Доля в общем объеме поставок, %: *7*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.*

ИНН: *7706107510*

ОГРН: *1027700043502*

Доля в общем объеме поставок, %: *12*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Сибнефть-Югра"*

Место нахождения: *628007, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д.149*

ИНН: *8601001927*

ОГРН: *1028600508441*

Доля в общем объеме поставок, %: *17*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23.*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Доля в общем объеме поставок, %: *5*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Основным сырьем Эмитента является нефть, доля которой составляет 97 % за 2011 года. Часть сырья продавалась на внутреннем рынке и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде нефтепродуктов.

Основной объем поставки товарной нефти Эмитента для реализации на внутреннем и внешнем рынках обеспечивается следующими добывающими обществами: ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ООО «НК Сибнефть-Югра», ОАО «НК Роснефть», ОАО "ТОМСКНЕФТЬ ВНК". Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих дочерних обществ составляла менее 10 % от общего объема поставки.

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Компании. В 2011 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 111,26 долл./барр., увеличившись на 40,0 % по сравнению с 2010 г.

Цены на нефтепродукты на мировом и российском рынках прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

Изменение, %

	2011	2010	2009	2011/2010	2010/2009
Международный рынок		долл. /барр.			
Brent	111,26	79,50	61,67	40,0 %	28,9 %
Urals Spot (среднее Med. + NWE)	109,10	78,28	61,22	39,4 %	27,9 %
долл. за т					
Бензин Premium (среднее NWE)	983,88	735,26	578,99	33,8 %	27,0 %
Naphtha (среднее Med. + NWE)	920,81	704,68	527,28	30,7 %	33,6 %
Дизельное топливо (среднее NWE)	958,97	689,65	536,98	39,1 %	28,4 %
Gasoil 0,2 % (среднее Med. + NWE)	931,87	672,65	512,67	38,5 %	31,2 %
Мазут 3,5 % (среднее NWE)	602,55	436,17	341,66	38,1 %	27,7 %
Внутренний рынок		долл. за т			
Высокооктановый бензин	836,87	715,05	600,06	17,0 %	19,2 %
Низкооктановый бензин	751,86	569,15	494,07	32,1 %	15,2 %
Дизельное топливо	709,40	507,28	419,88	39,8 %	20,8 %
Мазут	296,23	250,73	204,38	18,1 %	22,7 %

Источники: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Доля в общем объеме поставок, %: 21

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: 8605003932

ОГРН: 1028601354088

Доля в общем объеме поставок, %: 9

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.*

ИНН: 7706107510

ОГРН: 1027700043502

Доля в общем объеме поставок, %: 9

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Сибнефть-Югра"*

Место нахождения: *628007, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д.149*

ИНН: 8601001927

ОГРН: 1028600508441

Доля в общем объеме поставок, %: 10

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23.*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Доля в общем объеме поставок, %: 8

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Основным сырьем Эмитента является нефть, доля которой составляет 97 % в 1 квартале 2012 года. Часть сырья продавалась на внутреннем рынке и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде нефтепродуктов.

Основной объем поставки товарной нефти Эмитента для реализации на внутреннем и внешнем рынках обеспечивается следующими добывающими обществами: ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ООО «НК Сибнефть-Югра», ОАО «НК Роснефть», ОАО "ТОМСКНЕФТЬ ВНК". Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих дочерних обществ составляла менее 10 % от общего объема поставки.

В 1 квартале 2012 года наблюдается рост цен на нефть как основное сырье для Компании – по сравнению с 1 кварталом 2011 года цены выросли на 28%, что было связано с общей ситуацией на мировом рынке.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок:

На внутреннем рынке нефть поставляется на собственную переработку на Омский НПЗ Компании, Московский НПЗ и НПЗ Славнефть–Ярославнефтеоргсинтез.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В 2011 г. «Газпром нефть», располагающая одной из наиболее развитых сбытовых сетей в России, укрепила свои позиции на розничном рынке нефтепродуктов.

Компания реализует нефтепродукты в России и ближнем зарубежье главным образом через 15 дочерних обществ, которые являются розничными сбытовыми компаниями, осуществляющими как оптовые продажи нефтепродуктов, так и розничную реализацию через АЗС.

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 2011 г. вырос на 18,3 % по сравнению с 2010 г. и составил 24,29 млн т.

Количество действующих АЗС, находящихся в эксплуатации у сбытовых дочерних предприятий Компании на 31.12.2011 г., выросло на 74 единицы (до 1 670 в целом и 1 245 – в России и СНГ), при этом средний объем реализации нефтепродуктов через одну АЗС по России увеличился на 40 % и составил 14,2 т в день.

Ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «Газпром нефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

- Центральный регион (г.Москва, Московская область, г. Санкт-Петербург, Ленинградская область, Калужская область, Ярославская область, Ивановская область);*
- Приволжский регион (Нижегородская область);*
- Уральский регион (Тюменская область (включая Ямало-Ненецкий и Ханты-Мансийский автономные округа), Свердловская область, Челябинская область);*
- Сибирский регион (Алтайский край, Кемеровская область, Красноярский край, Новосибирская область, Омская область, Томская область).*

За 2011 г. реализация мелким оптом через предприятия нефтепродуктообеспечения во всех регионах присутствия выросла на 70 % по сравнению с 2010 г. и составила 7 900 тыс. т, реализация оптом (транзитом) за счет перераспределения в мелкооптовый, более премиальный канал снизилась на 55,87 % и составила 1 283 тыс. т.

Развитие сегмента розничной реализации нефтепродуктов – одно из приоритетных направлений деятельности Компании. Появление на рынке национального бренда с высокой узнаваемостью и степенью доверия к качеству продукции будет способствовать достижению стратегической цели Компании – выходу в число лидеров по продажам нефтепродуктов в России.

В 2011 г. реализация через АЗС, находящихся на территории России, возросла на 40 % и составила 4 905 тыс. т нефтепродуктов. Реализация бензинов выросла на 49 % и составила 3 212 тыс. т, дизельного топлива – на 97 %, составив 1 620 тыс. т

За 2011 г. реализация мелким оптом во всех регионах присутствия выросла на 41 % по сравнению с 2010 г. и составила 7 900 тыс. т, реализация оптом (транзитом) через дочерние общества за счет перераспределения в мелкооптовый более премиальный канал снизилась на 55,87 % и составила 1 283 тыс. т.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти и нефтепродуктов. Основными направлениями отгрузки нефти на экспорт были морские порты (Новороссийск и Туапсе на Черном море, порт Приморск в Балтийском море), а также Чехия, Германия по трубопроводу «Дружба».

По итогам 2011 г. Группа «Газпром нефть» поставила на экспорт в абсолютном выражении 13,1 млн т нефти, что на 2,8 млн т меньше, чем в 2010 г. Объем реализации нефти на экспорт сократился на 17,9 % в отчетном году по сравнению с 2010 г. из-за роста объема переработки нефти на НПЗ Компании в 2011 г. на 6,8 % по сравнению с 2010 г.

Экспорт в страны ближнего зарубежья снизился на 0,9 %. На рынки ближнего зарубежья в страны СНГ поставлено 2,99 млн т нефти, что меньше уровня 2010 г. Снижение выручки от реализации нефти в СНГ в 2011 г. на 0,9 % по сравнению с 2010 г. связано со снижением объема продаж на 1,0 %.

В 2011 г. Компания поставила 49,4 % от общего объема нефти на экспорт (48,0 % – в 2010 г.) через порт Балтийского моря Приморск; 21,67 % нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» (24,9 % – в

2010 г.) в основном, в Германию и Чешскую Республику; 6,42 % нефти перевезено через порт Новороссийск, в том числе 1,88 % сибирской легкой нефти (3,7 % – в 2010 г.) и 8,31 % через морской порт Туапсе (9,7 % – в 2010 г.); 14,2 % нефти экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино (13,7 % – в 2010 г.). Экспорт нефти в страны СНГ в 2011 г. составил: 88,97 % в Республику Беларусь (76,39 % – за 2010 г.) и 11,03 % в Казахстан (23,61 % – за 2010 г.).

III. Премияльные сегменты бизнеса

В рамках повышения эффективности реализации нефтепродуктов отдельными направлениями бизнеса являются реализация авиакеросина, смазочных материалов, битумных материалов, нефтехимии и бункеровка. По каждому направлению разработаны отдельные стратегические планы развития, которые в сумме дадут прирост объемов продаж к 2020 г. более чем в два раза.

Основные задачи, стоящие перед продуктовыми бизнес-единицами, – это повышение эффективности продаж, расширение географии бизнеса, а также рост доли в премияльных сегментах рынка.

• ЗАПРАВКА АВИАТРАНСПОРТА

«Газпромнефть-Аэро» – дочернее предприятие «Газпром нефти», созданное в 2008 г., – осуществляет заправку воздушных судов и реализацию авиатоплива «в крыло».

Основными направлениями деятельности «Газпромнефть-Аэро» являются:

? реализация авиатоплива, производимого на НПЗ «Газпром нефти», и эксплуатация топливозаправочных комплексов (ТЗК);

? предоставление комплекса услуг по обеспечению воздушного судна авиа-горюче-смазочными материалами.

Стратегия развития «Газпромнефть-Аэро» до 2020 г. предполагает развитие собственной сети современных ТЗК. Предприятие планирует сформировать сеть из 52 ТЗК (20 собственных и 32 арендованных), расположенных в отечественных и зарубежных аэропортах.

Цель – увеличение объемов реализации до 5 млн т.

Целевые рынки:

? Россия,

? Центральная Азия,

? Европа.

«Газпромнефть-Аэро» реализует авиакеросин через дочерние общества в Москве, Санкт-Петербурге, Новосибирске, Мурманске, Томске, Брянске и т. д., а также в странах Центральной Азии – Казахстане (г. Астана), Таджикистане (г. Душанбе) и Кыргызстане (г. Бишкек). Кроме того, сегодня предприятие заправляет воздушные суда российских авиакомпаний в аэропортах Юго-Восточной Азии, Скандинавии, Европы, Африки, Австралии и Латинской Америки.

Также «Газпромнефть-Аэро» обеспечивает контроль качества авиа-горюче-смазочными материалами на соответствующих этапах авиатопливообеспечения воздушных перевозок в целях выявления изменений показателей качества авиа-горюче-смазочных материалов в процессе их поставки и подготовки к применению, а также в целях оценки их пригодности к заправке в воздушные суда.

Наличие собственных мощностей позволяет предприятию обеспечить регулярность поставок авиатоплива в аэропорты, высокое качество поставляемого топлива, внедрение современных технологий заправки воздушных судов, а также безопасность полетов.

С 2008 г. «Газпромнефть-Аэро» является стратегическим партнером Международной ассоциации воздушного транспорта (IATA) в области авиатопливообеспечения.

«Газпромнефть-Аэро» является абсолютным лидером розничного рынка авиатоплива РФ. Рост объемов розничных продаж авиакеросина составил 53 % к 2010 г. Доля на розничном рынке РФ увеличилась с 18 % (в 2010 г.) до 20 % (в 2011 г.)

За прошедший год компания значительно расширила географию продаж на внешнем рынке – заправка воздушных судов осуществляется в 30 странах (49 городах) по сравнению с 11 странами (18 городами) в 2010 г.

В 2011 г. начата топливозаправочная деятельность в аэропорту г. Ульяновска.

• БУНКЕРОВКА СУДОВ

«Газпромнефть Марин Бункер» – дочернее предприятие компании «Газпром нефть», созданное в 2007 г. для организации круглогодичных поставок нефтепродуктов – мазута, судового топлива и масел – для морского и речного транспорта. Предприятие занимает лидирующие позиции на бункерном рынке России. Около 90 % потребителей услуг компании составляют иностранные судовладельцы.

Сегодня в состав «Газпромнефть Марин Бункера» входят 5 региональных офисов и 2 дочерних общества. «Газпромнефть Шиппинг» управляет флотом компании, состоящим из 9 собственных

судов-бункеровщиков (по два на Дальнем Востоке, Черном море и в Санкт-Петербурге, по одной барже в Калининграде и Мурманске, остальные – на внутренних водах). «Газпромнефть Терминал СПб» эксплуатирует бункерный терминал на территории Кировского завода в г. Санкт-Петербурге.

Для реализации масштабных стратегических планов «Газпромнефть Марин Бункер» необходимо укреплять конкурентные преимущества – расширять базу собственных судов. В начале 2012 г. дочерняя компания «Газпромнефть Марин Бункер» – «Газпромнефть Шиппинг» ввела в эксплуатацию новое судно – «Газпромнефть Норд-Вест» – для работы в Большом порту г. Санкт-Петербурга. В рамках утвержденной среднесрочной инвестиционной программы в 2011 г. компания приобрела два современных танкера-бункеровщика, которые имеют неограниченный район плавания и отвечают требованиям всех отраслевых международных конвенций. В планах компании расширять собственный флот и довести количество судов до 15 единиц к 2020 г. Еще одна стратегическая задача, которая стоит перед компанией, – развитие сети терминалов, собственных и арендованных, чтобы выстроить полный цикл бункерной инфраструктуры.

«Газпромнефть Марин Бункер» занимает прочные позиции во всех ключевых морских и речных портах России. В настоящее время «Газпромнефть Марин Бункер» имеет самую обширную географию деятельности на территории РФ среди всех российских бункерных компаний и во всех ключевых портах РФ: в 15 морских и 9 речных. В 2011 г. компания также начала работу в международных портах: Таллин, Рига, Клайпеда, Росток, Констанца. Стратегия развития компании предполагает активное расширение деятельности на международном рынке: в Европе, на Ближнем Востоке и в Азии. «Газпромнефть Марин Бункер» осуществляет поставки топлива через собственные и арендованные мощности: терминалы и бункеровщики. Нефтепродукты отгружаются с Омского НПЗ, Московского НПЗ. Основной объем отгрузок осуществляет Омский НПЗ.

«Газпромнефть Марин Бункер» в 2011 г. укрепило свои лидирующие позиции на бункерном рынке РФ, увеличив долю рынка до 18,5 %. Объемы продаж судовых топлив «в борт» выросли на 44 % по сравнению с 2010 г. до уровня 1,3 млн т. Всего же совокупные годовые объемы реализации судового топлива компании увеличились в 1,5 раза и составили 2,2 млн т.

В отчетном году были освоены новые рынки сбыта в РФ – бункеровка судов в порту Нижнего Новгорода, Самары, на острове Сахалин, а также за рубежом в портах Балтийского моря – Клайпеда, Таллин, Рига. На ближайшие три года компания планирует расширять географию продаж в иностранных морских портах и наращивать рыночную долю в РФ до 20 % – к 2015 г. и до 30 % – к 2020 г.

«Газпромнефть Марин Бункер» имеет все условия для выхода на зарубежные рынки сбыта: наработан практический опыт, создана опытная и эффективная команда менеджеров. Реализация качественных топлив, произведенных на НПЗ «Газпром нефти» позволяет формировать положительный имидж надежного партнера.

К 2020 г. компания намерена занять существенную долю на мировом рынке и войти в список 20 крупнейших международных бункерных компаний, увеличив объемы реализации судового топлива более чем в три раза по сравнению с 2011 г. Сетевой эффект позволит расширить клиентскую базу и обеспечивать долгосрочное сотрудничество с крупными международными судоходными компаниями.

• ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА МОТОРНЫХ МАСЕЛ

«Газпромнефть – смазочные материалы» – имеет производственные активы в Западной Сибири (г. Омск), европейской части России (г. Ярославль), Московской области (г. Фрязино), а также в Западной Европе (г. Бари, Италия).

Компания сертифицирована по международной системе качества ISO на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2008, 14001:2004, а также OHSAS 18001:2007.

Стратегия развития

Цель: создание национальной компании смазочных материалов – признанного технологического, маркетингового и сервисного лидера в производстве высокотехнологичных премиальных масел, смазок и технических жидкостей под глобальным брендом.

Для реализации этих стратегических целей компания осуществляет ряд мероприятий.

Маркетинг:

создание сильного международного бренда смазочных материалов G-Energy под мастербрендом «Газпром нефть» с широкой узнаваемостью во всех сегментах рынка смазочных материалов; формирование активной коммуникационной платформы, позволяющей обеспечить успешную реализацию масел под брендами «Газпром нефть» как в России, так и за рубежом.

Производство:

постановка на производство 30 новых специализированных продуктов премиального уровня для легкового и коммерческого транспорта, а также для различных отраслей промышленности;

инвестирование в 2009–2011 гг. 2 185 млн руб. на строительство нового высокотехнологичного комплекса по производству и фасовке смазочных материалов на базе Омского филиала – основной производственной базе компании;

покупка профильных активов по производству смазочных материалов в РФ и за рубежом;

тесное сотрудничество с производителями автомобильной техники, промышленного оборудования и профильными НИИ.

Продажи:

построение сильной дистрибьюторской сети как в России, так и за ее пределами;

активное развитие в специализированных каналах продаж – профильной рознице, станциях технического обслуживания автомобилей, парках автомобильной техники, основных отраслях промышленности;

прямое сотрудничество со стратегическими промышленными предприятиями и автомобильными производителями;

активное продвижение на зарубежных рынках Европы и Азии.

Основные показатели компании за 2011 г.:

Доля рынка фасованных масел в РФ в 2011 г. увеличилась с 8,2 до 10,5 %.

В два раза выросли продажи премиальной продукции, отвечающей международным спецификациям (продукция семейства брендов G-Family). Это результат стратегической трансформации компании от производителя сырья к клиентоориентированной маркетинговой компании – производителю высокотехнологичных товарных масел.

Узнаваемость премиального потребительского бренда G-Energy в РФ выросла на 18 %.

Осуществлен выход в новые сегменты бизнеса, освоение новых каналов реализации – поставка масел на 320 станций технического обслуживания, в 57 гипермаркетов в РФ.

«Газпромнефть – смазочные материалы» – лидер рынка масел РФ в 2011 г. по количеству предложенных рынку новых продуктов (30 наименований). Ассортимент продукции включает в себя более 300 наименований масел, производимых в России и Западной Европе.

В 2011 г. продолжалась активная рекламная кампания в поддержку нового семейства брендов G-Family, масел международного уровня для потребительского и коммерческого рынка.

Бренд G-Energy является частью нового семейства G-Family. Помимо моторных масел для легковых автомобилей, G-Family включает в себя линейку моторных масел для коммерческого транспорта G-Profi, линейки трансмиссионных масел для легкового и коммерческого транспорта G-Box и G-Truck, линейки масел для малых двигателей G-Motion, G-Wave, а также ряд других специализированных продуктов.

Стиль G-Energy, разработанный известным итальянским дизайнерским ателье Italdesign-Giugiaro, символизирует собой лидерство, мощь, высокие достижения, динамику и скорость, нашедшие отражение в уникальном изысканном дизайне канистры, графике этикеток и других визуальных составляющих бренда.

Смазочные материалы G-Family производятся на заводе Gazpromneft Lubricants Italia S.p.A. в г. Бари. Это высокотехнологичный комплекс, который способен выпускать 30 тыс. т масел и 6 тыс. т пластичных смазок в год. Высокоточное малотоннажное смешение позволяет выпускать более 100 наименований различных продуктов для всех секторов рынка смазочных материалов. Завод сертифицирован по международной системе качества ISO (соответствие требованиям ISO 9001 и ISO 14001) в области производства, фасовки, хранения и реализации масел и смазок. Технологии, примененные на заводе в Италии (г. Бари), постепенно будут внедряться и на российских предприятиях. В 2011 г. компания приобрела новую площадку для производства фасованной премиальной продукции в г. Фрязино (Московская область), мощностью 40 тыс. т фасованной продукции – моторных, трансмиссионных, промышленных масел и технических жидкостей. В состав завода входят технологический цех по высокоточному смешению, фасовке масел, резервуарный парк емкостью 3 000 м³, сливо-наливные авто- и железнодорожные эстакады с насосными установками, складское хозяйство, очистные сооружения, а также административно-лабораторный корпус.

В отчетном году запущена 1-я очередь комплекса фасованных масел в Омске, мощностью 180 тыс. т в год.

В 2011 г. Компания расширила географию сбыта смазочных материалов как в России и ближнем зарубежье, так и в Западной Европе (начало продаж в Греции, Сербии, Испании и Германии). Количество стран, в которых реализуются моторные смазочные материалы Компании, достигло 35. Рост объема продаж фасованной продукции на этом рынке увеличился на 27 % по сравнению с показателями 2010 г.

Компания ставит перед собой амбициозные цели – реализация долгосрочной инвестиционной программы, расширение ассортимента современной продукции, увеличение доли российского рынка и

дальнейшая экспансия на зарубежных рынках.

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

Описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «Газпром нефть» и возможные ответные действия ОАО «Газпром нефть» представлено в разделе 2.4. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02117 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2038**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02118 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02119 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2038**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02120 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02121 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2013**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02122 НЭ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2050**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02123 НЭ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2038**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02124 НЭ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2038**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02125 НЭ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2038**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02126 НЭ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2047**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02127 НЭ**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2025**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.02.2025**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2025**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2050**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2014**

разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.02.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРД 03254 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.11.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет по земельным ресурсам и землеустройству о Ненецкому автономному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **НРМ 00650 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов по ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 13763 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14614 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.12.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 11064 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.12.2001**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.12.2037**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 11064 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.12.2001**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.01.2038**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11767 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.08.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11769 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11768 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 11871 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти и газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.10.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.09.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.05.2008**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14783 НЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, добыча нефти и газа**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.10.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2029**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по Томску**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 14870 НЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Поиск, разведка, добыча нефти и газа**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.02.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2039**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 14989 НР**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.08.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.04.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14904 НЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка, добыча нефти и газа на Северо-Романовском лицензионном участке**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.04.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.04.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию Оренбургской области**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02272 НЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.08.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

работ: **ОРБ 11618 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Царичанское месторождение)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.08.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.07.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 14035 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча (Царичанское месторождение)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2027**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 13127 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча (Капитоновское месторождение)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2005**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.04.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 10901 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти и газа (Южное месторождение)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.07.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 10950 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Поиск и добыча нефти и газа (Ореховская площадь Орехово-Ермаковского месторождения)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.12.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.01.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 14452 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (месторождение Колтогорский № 7)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 14455 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (месторождение Колтогорский № 10)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 14456 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (месторождение Колтогорский № 11)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 14457 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (месторождение Колтогорский № 12)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 12323 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (месторождение Колтогорский № 14)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 12324 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (месторождение Колтогорский № 15)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2013**

ОАО «Газпром нефть» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период до 2013-2030 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.

ОАО «Газпром нефть» и компании Группы, в основном, соблюдают требования лицензий,

предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром нефть» намеревается продлить действующие лицензии на те месторождения углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

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

Эмитент оценивает вероятность продления приведенных выше лицензий как достаточно высокую, поскольку дочерние и зависимые общества Эмитента планируют своевременно принять все необходимые меры для продления указанных лицензий. В случае принятия решения об осуществлении дополнительных видов деятельности, требующих лицензирования, дочерние и зависимые общества Эмитента примут все необходимые меры для получения необходимых лицензий.

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: *Карамовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *2,215 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Холмогорское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *14,178 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Пограничное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,883 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Западно-Ноябрьское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *2,318 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Средне-Итурское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *4,915 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Спорышевское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *9,385 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Суторминское + Северо Карамовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *47,239 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Крайнее*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *7,019 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Западно-Суторминское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,287 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Вынгайхинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *18,739 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Восточно-Пякутинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,105 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Еты-Пуровское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *11,615 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Муравленковское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *14,581 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Северо-Памялихское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,68 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Умсейское+Южно-Пурнейское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *4,584 млн..т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Сугмутское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *26,38 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Северо-Янгтинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *4,214 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Романовское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *15,324 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Меретояхинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Меретояханефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Меретояханефтегаз"*

Место нахождения: *ЯНАО, Пуровский район, г. Муравленко, Промбаза панель 15*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *1,514 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Вынгапуровское и Нижневынгапуровское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Место нахождения: *629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *73,916 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Северо-Вынгапуровское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Место нахождения: *629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *1,158 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Новогоднее*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Место нахождения: **629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10**

Вид полезного ископаемого: **Нефть + конденсат**

Размер доказанных запасов: **7,778 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.**

Наименование месторождения: **Ярайнерское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ООО "Заполярьефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярьефть"**

Место нахождения: **629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10**

Вид полезного ископаемого: **Нефть + конденсат**

Размер доказанных запасов: **6,593 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.**

Наименование месторождения: **Холмистое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Вид полезного ископаемого: **Нефть + конденсат**

Размер доказанных запасов: **2,292 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.**

Наименование месторождения: **Чатылькинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Вид полезного ископаемого: **Нефть + конденсат**

Размер доказанных запасов: **3,255 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.**

Наименование месторождения: **Приобское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ООО "Сибнефть-Югра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибнефть-Югра"**

Место нахождения: **628007, ХМАО, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира, д. 149**

Вид полезного ископаемого: **Нефть + конденсат**

Размер доказанных запасов: **308,616 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.**

Наименование месторождения: **Зимнее**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, ХМАО - Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шанша, ул.Северная, д. 6*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *8,662 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Крапивинское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *2,857 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Арчинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Место нахождения: *634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,109 млн..т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Урманское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Место нахождения: *634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9 стр. 16*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *2,886 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Шингинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9, стр. 16*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*

Размер доказанных запасов: *5,026 млн.т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Сибнефть-Югра"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Сибнефть-Югра"*
Место нахождения: *628007, ХМАО, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира, д. 149*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*
Размер доказанных запасов: *3,125 млн..т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Южно-Торавейское*

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*
Размер доказанных запасов: *2,997 млн..т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Равнинное*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат*
Размер доказанных запасов: *1,503 млн.т.по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Нижне-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*
Место нахождения: *634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9, стр. 16*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*
Размер доказанных запасов: *2,597 млн. т. по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Западно-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*
Место нахождения: *634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9, стр. 16*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*
Размер доказанных запасов: *0,04 млн. т. - по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Ореховское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "НК "Магма"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Магма"*

Место нахождения: *628606, г.Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д. 2Д*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *1,775 - по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Южное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "НК "Магма"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Магма"*

Место нахождения: *628606, г.Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д. 2Д*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *3,271 млн. т. - по классификации PRMS на 31.12.2011 г.*

Наименование месторождения: *Восточный участок Оренбургского НГКМ*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*

Место нахождения: *460014, г. Оренбург, ул. Набережная, 2/1*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *29,053 млн. т. - по классификации PRMS на 31.12.2011 г..*

Наименование месторождения: *Царичанское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ЗАО "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *461201, Оренбургская область, поселок Новосергиевка, Красноармейская ул. 89*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,704 млн. т. - по классификации PRMS на 31.12.2011 г..*

Наименование месторождения: *Капитоновское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Южуралнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Южуралнефтегаз"*

Место нахождения: *460006, г. Оренбург, ул. Комсомольская, 122*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *4,179 млн. т. - по классификации PRMS на 31.12.2011 г..*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 13764 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.09.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2048**

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 5 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Романовское месторождение ЯНАО, Пуровский и Надымский р-ны, общая площадь месторождения 682 кв.км.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа нефти и газа в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2001г. (Технологическая схема разработки протокол ЦКР №3926 от 27.12.06г.); природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов; социальные обязательства - заключить договоры с администрациями Пуровского и Надымского районов ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 13766 НР**

Дата выдачи лицензии: **21.06.2006**

Срок действия лицензии: **21.12.2025**

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Валынтойский лицензионный участок, ЯНАО Пуровский район, общая площадь участка 1879 кв.км.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; пробурить пять поисково-разведочных скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемы в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа- в соответствии с проектной**

документацией; оснащенность замерными устройствами- производить методами и приборами, соответствующими требованиям действующих стандартов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 14869 НР*

Дата выдачи лицензии: *18.02.2010*

Срок действия лицензии: *21.12.2025*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Ноябрьский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, без ограничения по глубине, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1157 кв.км;*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; пробурить три поисково-разведочные скважины ; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами- производить методами и приборами, соответствующими требованиям действующих стандартов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 13763 НП*

Дата выдачи лицензии: *21.09.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах», позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8*

статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Воргенский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 11896 кв.км;**

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; пробурить пять поисковых скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствие с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами- не предусмотрена**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03254 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Регионального агентства по недропользованию по Южному федеральному округу от 14.09.2006 № 143**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Новороссийский лицензионный участок - блок недр со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный на территории, входящей в состав городов Новороссийск, Геленджик и Анапского района Краснодарского края; общая площадь участка 816,7 кв. км; особо охраняемые природные территории отсутствуют**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Новороссийском участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; пробурить четыре поисковые скважины – срок выполнения обязательств не наступил; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – в 2007 г. утверждена программа поисково-оценочных и разведочных работ на Новороссийском лицензионном участке; природоохранные обязательства - заключен договор с ЗАО «Экопроект» на разработку программы мониторинга окружающей природной среды и оценку текущего фоновый уровня загрязнения; социальные обязательства – нет (заключено генеральное соглашение о сотрудничестве с администрацией Краснодарского края на 2007-2009гг.); утилизация попутного газа – не предусматривается; оснащенность замерными устройствами- не оговорена.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ОМС 13768 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.09.2006**

Срок действия лицензии: **01.10.2025**

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании совместного постановления МПР РФ (№15 от 23.03.2000) и Администрации Омской области (№85-П от 9.03.2000), принятого по итогам конкурса, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Крапивинского месторождения нефти. - лицензионный участок включает юго-западную часть Крапивинского нефтяного месторождения, расположенную в Тарском районе Омской области; общая площадь участка 124 кв.км; родовые угодья не зарегистрированы*

Вид лицензии: *на геологическое изучение и добычу углеводородов из открытых и вновь выявленных залежей юго-западной части Крапивинского месторождения нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2005г. (отчет по подсчету запасов завершен в 2005г.) и 2002г.(проект пробной эксплуатации утвержден в 2000г.) и анализ разработки 2006г.; природоохранные обязательства - заключен договор с ЗАО «Сибэкоаудит» на экологический мониторинг; социальные обязательства – заключено соглашение о сотрудничестве с администрацией Тарского района Омской области; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи УВ выполняется методами и приборами соответствующими действующим стандартам*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00650 НР**

Дата выдачи лицензии: **09.02.2007**

Срок действия лицензии: **21.12.2031**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 5 статьи 101 закона РФ «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии (протокол № 5 от 21.12.2006г.).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Торавейский - лицензионный участок включает Южно-Торавейское нефтяное месторождение, расположенный в Ненецком автономной округе; общая площадь участка 41 кв.км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на Южно-Торавейском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в*

соответствие с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - срок выполнения не наступил; природоохранные обязательства - заключен договор с ЗАО «Экопроект» на оценку фоновый уровень загрязнения и мониторинг окружающей среды; социальные обязательства – заключить соглашение о социально-экономическом развитии Ненецкого автономного округа; утилизация попутного газа – условие не оговорено; оснащенность замерными устройствами – условие не оговорено

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 14614 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2008**

Срок действия лицензии: **21.12.2025**

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании приказа ФА по недропользованию*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пякутинский лицензионный участок, расположен в 130 км от г. Ноябрьск, ЯНАО, Пуровский район, площадь 1789 кв.км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Пякутинского участка мер*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - срок выполнения не наступил; природоохранные обязательства - заключен договор с ЗАО «Экопроект» на оценку фоновый уровень загрязнения и мониторинг окружающей среды; социальные обязательства – заключить соглашение о социально-экономическом развитии Ненецкого автономного округа; утилизация попутного газа – условие не оговорено; оснащенность замерными устройствами – условие не оговорено*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Номер лицензии: **СЛХ 02129 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **20.02.2025**

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставляется по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Удмуртский лицензионный участок, расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 127 км на юго-запад от поселка Толька, включает Южно-Удмуртское нефтяное месторождение, Южно-Удмуртский участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой среднеюрских отложений, предварительные границы которого в плане ограничены угловыми точками общая площадь участка 41,39 кв.км*

Вид лицензии: *разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Удмуртского участка на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, прошедшими согласование и экспертизы ; обновление проектной документации - до 2007 года составление технологического проектного документа на разработку продуктивных отложений Южно-Удмуртского участка, проведение государственной экспертизы проекта пробной или опытно-промышленной эксплуатации разработки и обустройства Южно-Удмуртского месторождения, природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), согласованному в установленном порядке ; -Программа "Мониторинга окружающей среды" согласована Ростехнадзором РФ по ЯНАО в 2006г. Работы по договору № 1685 от 18.10.2005г. выполнены в ноябре 2006г. ;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02130 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *23.02.2014*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Вынгайхинский предоставляются права пользования недрами Восточно-Вынгайхинского нефтяного месторождения с целью: -добычи нефти и газа (включая разведку) из пласта БП-12, общая площадь участка 191,08 кв км, расположен в 120 км СВ г. Ноябрьска Пуровского района ЯНАО;*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа из пласта БП12 Восточно-Вынгайхинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, прошедшими согласование и экспертизы социальные обязательства – Взаимодействие между Администрацией Пуровского района осуществляется на основании договора: - о взаимоотношениях между администрацией Пуровского района и ПО "Ноябрьскнефтегаз" от 02.07.93 г. - Соглашение о сотрудничестве между ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть - Ноябрьскнефтегаз" и администрацией муниципального образования Пуровский район ЯНАО от 10.04.2007г. До 31.12.1997 года по результатам доразведки*

и пробной эксплуатации разведочных скважин представить материалы на экспертизу в ГКЗ - Протокол ГКЗ №1871 от 06.03.09. утвержден в Роснедра 10.08.09; До 31.12.1998 года - предоставить материалы на экспертизу в ЦКР технологическую схему разработки - Проект разработки ТО ЦКР №483 от 21.12.09г. на срок разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02135 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно - Пякутинский лицензионный участок, право пользования недрами Восточно-Пякутинского и юго-западной части Крайнего месторождений с целью разведки и добычи нефти и газа в границах лицензионного участка из пластов, внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации, в пределах горного отвода, общая площадь участка 124,58 кв.км**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа из пластов БС8, 1БС10, 2БС10 Восточно-Пякутинского месторождения;**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и Администрацией муниципального образования Пуровского района осуществляется на основании заключенного договора о социально-экономическом развитии территории утилизация попутного газа: Объем утилизации газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в размере не менее 95%**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02121 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *02.11.2013*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вынгайхинский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 819,86 кв.км*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа из залежей Меловых (за исключением ПК1) и Юрских отложений Вынгайхинского месторождения, закачка подтоварных, сточных, поверхностных и минерализованных подземных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Уровни добычи на последующие годы по каждому объекту разработки определяются дополнительным договором (лицензионным соглашением) к лицензии с учётом результатов доразведки залежей и уточнения проектных документов по разработке природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объёмом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02133 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *23.02.2014*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Еты-Пуровский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 1658 кв. км*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом, - добычи высокоминерализованных подземных вод из апт-альб-сеноманского водоносного комплекса для поддержания пластового давления; - закачки подземных, подтоварных и сточных вод в нефтяные пласты для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно – технологической документацией, бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено , природоохранные обязательства - не предусмотрено , социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и Администрацией муниципального образования Пуровский район осуществляется на основании заключенного договора о социально-экономическом развитии территории. В 1997 году представить материалы на государственную экспертизу подсчет запасов по результатам доразведки и пробной эксплуатации разведочных скважин с целью оценки добычных возможностей - Отчет по ПЗ+ТЭО КИН утвержден Протоколом ГКЗ №2116 от 29.01.2010г; В 1998 году в на экспертизу технологическую схему разработки в ЦКР - ТСП ТО ЦКР Роснедра по ХМАО-Югре №1240 от 24.12.09г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02122 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *02.11.2050*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Ноябрьский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, площадь 186 кв.км.*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа из залежей пластов гр.БС ; геологическое изучение с последующей разработкой залежей меловых и юрских отложений Западно-Ноябрьского месторождения, закачка подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - С 2003 года Владелец лицензии обязан обеспечивать добычу нефти и газа в соответствии с уровнями, установленными технологическими проектными документами по разработке месторождения, бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено , социальные обязательства – не предусмотрено ,природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество
"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02124 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Суторминский лицензионный участок, расположение в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 368,57 кв. км*

Вид лицензии: *разработки залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценке залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья и объемы закачки вытесняющего агента для поддержания пластового давления в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, обновление проектной документации – не установлено, природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество
"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02117 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Карамовский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 492 кв.км.*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа из всех залежей с соответствующими им запасами, открытыми в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, - геологического изучения и последующей разработки залежей в меловых и юрских отложениях, - закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты БС-8/1, БС-10/2, БС-11/1 с целью поддержания пластового давления. - закачка подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления в пределах горного отвода Карамовского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - Владелец лицензии в 1993 году обеспечивает добычу нефти в объёме не менее 408 тыс. т., газа – 18 млн. куб. м. Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией, утверждённой в установленном порядке бурения - не предусмотрено; социальные обязательства - не предусмотрено; разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод и верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объёмом и качеством закачиваемых пластовой воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра) письмо от 21.02.2006 № 04-07/388. На срок отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02118 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *02.11.2013*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Крайний лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 393 кв.км.*

Вид лицензии: *разработки залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценке залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, пресных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления в соответствии с утвержденной ТСР.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья и объемы закачки вытесняющего агента для поддержания пластового давления в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено; разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за*

объёмом и качеством размещаемых речной и пластовой воды, производственных и хоз. бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1027 от 30.05.2006г. На срок отработки месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02119 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *02.11.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Муравленковский лицензионный участок, лицензионный участок включает Муравленковское газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Тюменской области Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 643,35 кв км;*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа из залежей пл. ПК1, гр.пл. БС; геологическое изучение с последующей разработки залежей в меловых и юрских отложениях Муравленковского газонефтяного месторождения; закачка подтоварных, поверхностных и минерализованных подземных вод, хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - Владелец лицензии в 1993 году обеспечивает добычу нефти в объёме не менее 5630 тыс. т., газа – 288 млн. м3. Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией, утверждённой в установленном порядке. разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод и верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объёмом и качеством закачиваемой пластовой, пресной воды, производственных и хоз-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1474 от 17.08.2006г. На срок отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество*

"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02123 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Суторминский+Северо-Карамовский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Суторминского + Северо-Карамовского нефтяного месторождения с целью добычи нефти и газа из пласта 1БС10(включая разведку), запасы углеводородного сырья которого внесены в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации, общая площадь участка 91,72 кв км**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа и геологическое изучение с последующей разработкой залежей Суторминского+Северо-Карамовского месторождения, а так же закачка подтоварных, поверхностных и минерализованных подземных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в объеме не ниже 95% - Фактический % утилизации ПНГ в 2009 году составил -95.5%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02120 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **02.11.2013**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Памалияхский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Северо-Памалияхского, Южно-Памалияхского, северной части Крайнего, северо-восточной части Романовского и юго-западной части Умсейского+Южно-Пурнейского месторождений расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 586,26**

кв. км

Вид лицензии: *разработки залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценке залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает достижение проектных коэффициентов нефтеотдачи по объектам разработки, бурение - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено, обновление проектной документации – не предусмотрено, природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно – питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно – бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин. - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1584 от 08.09.2006г. На срок отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02134 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *23.02.2014*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Янгтинский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 730,49 кв. км*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Объем добычи углеводородного сырья в последующие годы, на период действия лицензии, ежегодно корректируется протоколом ТКР ЯНАО и оформляется дополнительным соглашением до 1 ноября года, предшествующего планируемому; бурение - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и администрацией Пуровского района осуществляется на основании договора: - о взаимоотношениях между администрацией Пуровского района и П.О. «Ноябрьскнефтегаз»; утилизация попутного газа: не предусмотрено*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством*

РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02126 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2047**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Споришевский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 524,6 кв. км**

Вид лицензии: **- геологического изучения недр лицензионного участка; - разведка и добыча нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом. - закачка подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления в пределах горного отвода Споришевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-сметной документацией; бурение - не предусмотрено ; бездействующего фонда - не предусмотрено ; природоохранные обязательства - Владелец лицензии осуществляет мониторинг процесса заводнения по созданной опорной сети нагнетательных и наблюдательных скважин в соответствии с утвержденными проектными документами разработки месторождения, проводит проверку технического состояния скважин, осуществляет контроль за техническим состоянием оборудования, измерительной аппаратурой и водоводов скважин; социальные обязательства – Участвовать в решении вопросов, связанных с соблюдением соц.-эконом. и экологических интересов коренного населения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: 23.02.2050

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Средне-Итурский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 370,6 кв.км*

Вид лицензии: *пользование недрами Средне-Итурского и северо-западной части Западно-Ноябрьского месторождений с целью разведки и добычи нефти и газа в пределах лицензионного участка из пластов, внесенных в установленном порядке в государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, в границах горного отвода.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - обеспечивает показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в порядке проектными документами на разработку месторождения; бурение - не предусмотрено ; бездействующего фонда - не предусмотрено ; природоохранные обязательства - не предусмотрено*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02131 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: 23.02.2050

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сугмутский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский и Надымский районы, общая площадь участка 1559,68 кв км*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа из пласта 2БС9 Сугмутского нефтяного месторождения, закачка подтоварных, сточных, поверхностных и минерализованных подземных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, прошедшими согласование и экспертизы ; бурение - не предусмотрено ; Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого нефтяного газа устанавливается, начиная с 2012 года, в объеме не ниже 95% - Фактический % утилизации ПНГ в 2009 году составил -95,4%; бездействующего фонда - не предусмотрено ; природоохранные обязательства - не предусмотрено ; социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и Администрациями Пуровского и Надымского районов осуществляется на основании договоров*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством*

РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02132 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **23.02.2014**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Суторминский+Северо-Карамовский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 92 кв.км**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Суторминского+Северо-Карамовского месторождения из пласта 1БС10 (включая доразведку), запасы углеводородного сырья которого внесены в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - Владелец лицензии в 2001 году обеспечивает согласованные уровни добычи углеводородного сырья : -нефть – 2930,0 тыс.тн; - попутный газ- 161,4 млн.м3; - утилизация газа – 95,0 %. Конечный коэффициент нефтеизвлечения (КИН) не менее – 0,293.В дальнейшем Владелец лицензии обеспечивает показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02136 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **23.02.2014**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Умсейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское+Южно-Пурнейское, находится на территории Пуровского района Ямало-ненецкого автономного округа, в 120 км северо-западнее г. Ноябрьска, общая площадь участка 796 кв.км*

Вид лицензии: *- разведки и добычи нефти и газа из пластов, входящих в границы горного отвода; добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских подземных вод, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, социальные обязательства – Взаимодействие между Владелец лицензии и органами местного самоуправления Ямало-Ненецкого автономного округа может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона, разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством размещаемых речной и пластовой воды, производственных и хоз.-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом № 04-07/1474 от 17.08.2006. на срок отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02128 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *15.02.2025*

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.12.2004 № 616 «Об утверждении итогов аукционов на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного, Холмистого, Чатылькинского и Южно-Удмуртского участков на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмистый лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмистый, Холмистый участок расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 150 км на юго-восток от поселка Харампур, включает Холмистое нефтегазоконденсатное месторождение, Холмистый участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой среднеюрских отложений, предварительные границы которого в плане ограничены угловыми точками, общая площадь участка 102,3 кв.км*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Холмистого участка, в границах горного отвода месторождения разрешается добыча высокоминерализованных подземных вод из апт-альб-сеноманского водоносного комплекса и закачка подземных, подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, в 2005-2008 годах доразведку продуктивных отложений Холмистого участка и переоценку и утверждение запасов нефти в установленном порядке - В полевой сезон 2007-2008г. проведены сейсморазведочные работы 3Д=169 км2. ПЗ и ТЭО КИН утверждено протоколом ГКЗ №2158-дсп от 24.03.2010 г.; природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), согласованному в установленном порядке - Программа "Мониторинг окружающей среды" согласована Ростехнадзором РФ по ЯНАО в 2006г., согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом №04-07/736 от 19.03.2008г., социальные обязательства – в течение шести месяцев с даты регистрации лицензии заключить с Администрацией ЯНАО (23.09.2005 года) соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02125 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмогорское, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 103,91 кв.км*

Вид лицензии: *- добыча нефти и газа из всех залежей с соответствующими им запасами, открытыми в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, - геологического изучения и последующей разработки новых залежей в меловых и юрских отложениях, - закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласт БС-11/1 с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией; бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, обновление проектной документации – не установлено, природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин, социальные обязательства – не предусмотрено*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02127 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **20.02.2025**

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.12.2004 № 616 «Об утверждении итогов аукционов на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного, Холмистого, Чатылкинского и Южно-Удмуртского участков на территории Ямало-Ненецкого автономного округа»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Чатылкинский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Чатылкинское, расположен в пределах территории Красно-Селькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 45 км на юго-запад от поселка Толька; общая площадь участка 20,13 кв.км**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чатылкинского участка, добыча высокоминерализованных подземных вод и закачка подземных, подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), социальные обязательства – в течение шести месяцев с даты государственной регистрации лицензии заключить с Администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02138 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **23.02.2014**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Пурпейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское+Южно-Пурпейское, общая площадь участка 558,7 кв.км**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа из пластов, учтенных Государственным балансом запасов в пределах горного отвода.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - обеспечивает показатели разработки а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - не предусмотрено, социальные обязательства – Взаимодействие между ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и администрацией муниципального образования Надым и Надымский район осуществляется на основании заключенного договора о социально-экономическом развитии территории - на постоянной основе**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 02139 НП**
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **15.06.2012**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Средне-Итурский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Средне-Итурского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 370,6 кв.км**

Вид лицензии: **на геологическое изучение Средне-Итурского участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Средне-Итурского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2011 года пробурить одну поисково-разведочную скважину - Завершена строительством скважина №53; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их**

рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02140 НП*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *02.07.2012*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Еты-Пуровский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Еты-Пуровского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 1658,4 кв. км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение Еты-Пуровского участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Еты-Пуровского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2011 года пробурить восемь поисково-разведочных скважин - Завершены строительством скважины №240, 241, 242, 243.; ; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: **СЛХ 02141 НП**
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **02.07.2012**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Янтгинский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Северо-Янтгинского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 730,49 кв км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение Северо-Янтгинского участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Северо-Янтгинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2011 года пробурить пять поисково-разведочных скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: **СЛХ 02142 НП**
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **26.12.2012**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Умсейский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Умсейского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 795,6 кв. км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Умсейского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2011 года пробурить две поисково-разведочные скважины - Завершены строительством №102,*

57; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 02144 НП*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *26.12.2012*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Пурпейский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Южно-Пурпейского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 558,7 кв.км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Пурпейского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2011 года пробурить одну поисково-разведочную скважину - Завершена строительством скважина №101; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **СЛХ 14620 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.01.2009**

Срок действия лицензии: **20.02.2025**

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами Равнинного участка предоставлено на основании приказа Федерального агентства по недропользованию в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица – пользователя недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Равнинный лицензионный участок. лицензионный участок включает Равнинное нефтяное месторождение, расположенное в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 83,73 кв. км**

Вид лицензии: **разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного участка на территории Ямало-Ненецкого автономного округа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **принять на свой баланс запасы УВС; составление технологического проектного документа на разработку продуктивных отложений Равнинного; ППЭ Равнинного месторождения протокол №15-09 от 25.06.2009 года ЦКР Роснедра по ЯНАО; природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов- Отчёт о проведении экологического мониторинга Равнинного л.у. был предоставлен в Ямалнедра 27.11.2009 года, Программа экологического мониторинга согласована Управлением Ростехнадзора по ЯНАО 31.03.2009г.; социальные обязательства - заключено соглашение с администрацией ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; замер объемов и количества добытого углеводородного сырья осуществляется методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требований действующих стандартов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

Номер лицензии: **ХМН 02311 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.10.2008**

Срок действия лицензии: **17.08.2014**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение полезных ископаемых: Пограничное. Расположено в ХМАО, Сургутский район. Общая площадь участка 478,52 кв. км**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющей статус горного отвода; - в пределах горного отвода для закачки промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождений, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - Оценивает фоновый уровень загрязнения окружающей среды на основе аэрофотосъемки (или космических снимков) территории, полевых исследований и химических анализов воды, почвы и атмосферного воздуха по состоянию на 01.07.94 г. и к 01.01.95 г. составляет программу по оздоровлению экологической обстановки территории месторождения с указанием конкретных сроков исполнения мероприятий (месяц, год), которая прилагается в лицензионном соглашении, социальные обязательства – Взаимодействия между Владелец лицензии и Администрацией Сургутского района осуществляются на основании социально-экономических отношений, заключаемых при получении и в последующем, согласно совместному постановлению Администрации Ханты-Мансийского автономного округа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *ХМН 02310 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.10.2008*

Срок действия лицензии: *17.08.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, расположенный в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 553 кв.км*

Вид лицензии: *добычи нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющих статус горного отвода, ограниченным по глубине подошвой продуктивного пласта БС11; - в пределах горного отвода для закачки промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утверждёнными проектными документами на разработку месторождений, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - Владелец лицензии обязуется осуществлять мониторинг процесса заводнения по созданной опорной сети нагнетательных и наблюдательных скважин, проводить проверку технического состояния скважин, осуществлять контроль за техническим состоянием оборудования, измерительной аппаратурой и водоводов скважин в соответствии с проектными документами и нормативными актами, социальные обязательства – Взаимодействия между владельцем лицензии и Администрацией Сургутского района осуществляется на основании их ежегодных соглашений со сроком представления в Комитет по нефти и газу ХМАО и в КПП ХМАО к началу следующего года*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Сибнефть-Югра"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Сибнефть-Югра"*

Место нахождения: *628007, ХМАО, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира, д. 149*

Номер лицензии: *ХМН 11063 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.12.2001*

Срок действия лицензии: *18.01.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южная часть Приобского месторождения лицензионный участок. лицензионный участок включает Южную часть Приобского месторождения, расположенного в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 2250 кв.км*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки буровых отходов, промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южной части Приобского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - составить дополнение к ППЭ и пройти экспертизу в ТКР (ЦКР) - Доп. к ТС ОПР ЦКР № 3635 от 13.04.2006г. ТСП утверждена ЦКР протоколом №4728 от 12.11.2009г.; природоохранные обязательства: провести исследования фоновый уровень загрязненности ; природоохранные обязательства: представить в Комитет природных ресурсов ХМАО утвержденную программу по оздоровлению экологической обстановки с корректировкой по годам; социальные обязательства - соглашение с администрацией Ханты-Мансийского района заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Сибнефть-Югра"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Сибнефть-Югра"*

Место нахождения: *628007, ХМАО, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира, д. 149*

Номер лицензии: *ХМН 11064 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.12.2001*

Срок действия лицензии: *08.12.2037*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О*

недрах»

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения лицензионный участок. лицензионный участок включает Северо-восточную часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 361,42 кв.км*

Вид лицензии: *добыча нефти в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти - предусмотрено в соответствии с проектным документом - Пересчет запасов утвержден ГКЗ №1814 от 19.12.2008г. Доп. к ТСР утвержден в ЦКР Роснедра, протокол ЦКР № 11-60 от 28.05.2009г. на срок разработки; бурения - 4-х поисково-разведочных скважин с целью опробования перспективных запасов пластов ЮК 1-ЮК баз. - пробурены поисково-разведочные скважины №№ 1009, 1022, 1014, 9250, выявления высокодебитных коллекторов базального пласта; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - представить единую ТСР месторождения с уточнением коэффициента нефтеотдачи; социальные обязательства Социально-экономическое соглашение с администрацией Октябрьского района ХМАО-Югры – заключается ежегодно; утилизация попутного газа – в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами – методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Меретояханефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Меретояханефтегаз"*

Место нахождения: *ЯНАО, Пуровский район, г. Муравленко, Промбаза панель, 15*

Номер лицензии: *СЛХ 10828 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.10.1999*

Срок действия лицензии: *16.06.2019*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Меретояхинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Меретояхинское месторождение, расположенное в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1344,54 кв.км*

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Меретояхинского месторождения, добыча высокоминерализованных подземных вод из апт-сеноманского водоносного комплекса и закачка подземных и подтоварных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом - ПЗ+ТЭО КИН утверждены ГКЗ протоколом №2020 от 25.09.2009 года., Доп. к ТСР №1236 от 24.12.09г на период разработки; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве между ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть" - Ноябрьскнефтегаз", ООО "Меретояханефтегаз" и администрацией муниципального образования Надымский район ЯНАО заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами,*

соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

Место нахождения: **629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10**

Номер лицензии: **СЛХ 11767 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**

Срок действия лицензии: **03.08.2013**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Новогодний лицензионный участок.**

Лицензионный участок включает Новогоднее газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1030,74 кв. км

Вид лицензии: **- геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - разведки и добычи нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом; - закачки речных, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты Ю-1, БВ-3 с целью поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве с администрацией МО Пуровский район ЯНАО; утилизация попутного газа – в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами – учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

Место нахождения: **629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10**

Номер лицензии: **СЛХ 11769 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**

Срок действия лицензии: **02.11.2013**

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 2051 кв. км*

Вид лицензии: *: - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья и их последующей разработки (за исключением пласта ПК1), - Разведки и добычи нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом; - закачки речных, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты БВ-2, БВ-5, БВ-6, БВ-8, Ю-1 с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурение – пробурена поисково-оценочная скважина № 416; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - пересчет запасов; анализ разработки ТО ЦКР ХМАО); природоохранные обязательства - оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД "Программа ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода" согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом от 30.05.2006г. № 04-07/1027, на срок отработки месторождения; социальные обязательства – соглашение о сотрудничестве с администрацией МО Пуровский район ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *: регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Место нахождения: *629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10*

Номер лицензии: *СЛХ 11768 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *23.02.2014*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ярайнерский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Ярайнерское нефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1430 кв. км*

Вид лицензии: *- разведки и добычи нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских подземных вод, подтоварных и сточных вод в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – пересчет запасов, технологическая схема разработки ЦКР; природоохранные обязательства – оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД "Программа ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода" согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом от 30.05.2006г. № 04-07/1027, на срок отработки месторождения; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве с администрацией МО Пуровский район ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Заполярьефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярьефть"*

Место нахождения: *629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10*

Номер лицензии: *ХМН 11871 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.10.2003*

Срок действия лицензии: *26.09.2014*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 1175,59 кв.км*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющей статус горного отвода с ограничением по глубине подошвой продуктивного пласта Ю1;*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - пересчет запасов; анализ разработки ТО ЦКР ХМАО; природоохранные обязательства - оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД; социальные обязательства – дополнительное соглашение о сотрудничестве с Правительством ХМАО-Югры; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

Место нахождения: *629828, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 10*

Номер лицензии: *ХМН 14371 НП*

Дата выдачи лицензии: *21.01.2008*

Срок действия лицензии: *18.08.2012*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ХМАО-Югры в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вынгапуровский лицензионный участок. Блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Вынгапуровского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Нижневартовского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 1175,59 кв км*

Вид лицензии: *геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Вынгапуровского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2011 года пробурить четыре поисково-оценочных скважин – в планах на 2009-2011 годы; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9, стр. 16*

Номер лицензии: *ТОМ14911 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *13.05.2010*

Срок действия лицензии: *28.01.2014*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица - ООО "Шингинское" вследствие его присоединения к ООО "Газпромнефть-Восток", на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю лицензий ТОМ 00594 НЭ.. Лицензия на право пользования недрами оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 07.04.2010 № 304.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Шингинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Шингинское нефтяное месторождение, расположенное в*

Каргасокском и Парабельском районах Томской области; общая площадь участка 53,41 кв.км

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется: выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; Объем утилизации ПНГ не ниже 95% начиная с 2012 года. Не позднее чем за 2 года до планируемого срока завершения отработки запасов Владелец лицензии должен разработать и утвердить проект ликвидационных работ на месторождении.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **ООО "Арчинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арчинское"**

Место нахождения: **634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9**

Номер лицензии: **ТОМ 14870 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.02.2010**

Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Арчинское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 203 кв. км**
Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствие с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено - ТСП утвержден ЦКР, протокол от 24.04.2008 № 4298 на срок отработки месторождения. "Пересчет начальных геологических запасов УВ Арчинского месторождения" и ТЭО КИН утверждены протоколом ГКЗ № №2093 от 23.12.2009г.; социальные обязательства - Соглашение между администрацией муниципального образования Парабельский район Томской области, ОАО "Газпром нефть", ЗАО "Арчинское" и ООО "Сибнефть - Восток" заключается ежегодно;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **ООО "Арчинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арчинское"**

Место нахождения: **634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9**

Номер лицензии: **ТОМ 14871 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.02.2010**
Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Урманское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Урманское нефтяное месторождение, расположенное в Парбельском районе Томской области; общая площадь участка 229 кв. км**

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено ТСП ЦКР №5209 от 22.12.09г. на срок разработки; социальные обязательства - заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, ХМАО - Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шаниша, ул.Северная, д. 6**

Номер лицензии: **ХМН 02196 НР**
Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**
Срок действия лицензии: **01.06.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский-2 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 2, расположенный в Нефтеюганском и Ханты-Мансийском районах Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 375,87 кв.км**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 2.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровней добычи нефти и газа - не предусмотрено; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, ХМАО - Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шаниша, ул.Северная, д. 6*

Номер лицензии: *ХМН 02198 НР*

Дата выдачи лицензии: *06.12.2007*

Срок действия лицензии: *01.06.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Салымский-3 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 3, расположенный в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 332,8 кв. км*

Вид лицензии: *: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 3.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, ХМАО - Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шаниша, ул.Северная, д. 6*

Номер лицензии: *ХМН 02197 НР*

Дата выдачи лицензии: *06.12.2007*

Срок действия лицензии: *01.06.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Салымский-5 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 5, расположенный в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 570,71 кв.км;*

Вид лицензии: *: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 5.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, ХМАО - Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шаниша, ул.Северная, д. 6**

Номер лицензии: **ТЮМ 14345 НР**

Дата выдачи лицензии: **29.11.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Зимний лицензионный участок. Зимний лицензионный участок, расположен в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 403 кв.км**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, захоронение бурового раствора, подтоварных и сточных вод в пределах Зимнего участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - не предусмотрено; бурение - строительство 2-х поисково-разведочных скважин; бездействующего фонда - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет. ТСП ЦКР №4664 от 27.08.09 на срок разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, ХМАО - Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шаниша, ул.Северная, д. 6**

Номер лицензии: **ХМН 14468 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2008**

Срок действия лицензии: **14.04.2033**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Аукционной комиссии для в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Часть Зимнего месторождения нефти. горный отвод в границах Зимнего месторождения и геологический отвод за пределами горного отвода в пределах предварительных границ участка недр, расположенный на территории Кондинского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 455,1 кв. км*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Зимнего участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 13.05.2013 года пробурить три разведочных и две поисковые скважины – в планах на 2009-2012 гг; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - провести оценку текущего фоновый уровень загрязнения территории работ на участке, разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; Проект определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры и ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.07.2009 г. Проект системы локального экологического мониторинга Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры 22.12.2009 г.; с ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.12.2009 г., социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Ангара"*

Место нахождения: *629807, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 59/89*

Номер лицензии: **KPP 01904 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.05.2008**

Срок действия лицензии: **15.07.2030**

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Среднетаймуринский лицензионный участок. Среднетаймуринский участок расположен на территории Тунгусско-Чунского района Эвенкийского автономного округа Красноярского края и находится в южной части Северо-Тунгусской НГО. Перспективы нефтегазоносности его связаны с вендскими терригенными толщами и рифейскими отложениями. В геологическом строении территории принимают участие отложения нижнего триаса, пермо-карбона, ордовика, силура, кембрия, венда и рифея, протерозоя, площадь участка 1600 км2.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение, добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы МОГТ-2D не менее 300 км; в течение 5 лет пробурить 1 поисковую скважину; не позднее одного года с даты открытия месторождения подготовить проект разведки месторождения; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить его разведку и подсчет запасов углеводородов выявленных залежей; в течение одного года с даты утверждения запасов углеводородного сырья в ГКЗ подготовить и согласовать в установленном порядке технологическую схему разработки месторождения и приступить к его разработке; разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и приступить к ее реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы - Программа согласована Управлением по недропользованию по Красноярскому краю №03/4-236 от 23.02.08.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Ангара"*

Место нахождения: *629807, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 59/89*

Номер лицензии: *ИРК 02567 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.07.2008*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.09.2007 №1331*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вакунайский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области и включает Вакунайское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 3065 кв. км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах горного отвода: программа разведочных работ - в течение года - Программа прошла геологическую экспертизу и государственную регистрацию в Иркутнедра (№ 25-09-49 от 23.04.2009 г.); технологический проектный документ первой стадии разработки - не позднее второго года; ввод месторождения в первую стадию разработки - не позднее трех лет; бурение разведочных скважин - начать не позднее третьего года и на пятый год пробурить не менее 4-х скважин; пересчет запасов - не позднее шестого года. В границах геологического отвода:*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Ангара"**

Место нахождения: **629807, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 59/89**

Номер лицензии: **ИРК 02568 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.07.2008**

Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.09.2007 №1331**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Игнялинский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области; площадь участка 2182 кв. км**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **программа поисково-оценочных работ-в течение года - Программа прошла геологическую экспертизу и государственную регистрацию в Иркутнедра (№ 25-09-49 от 23.04.2009 г.); сейсморазведка 2D-700 км в течение первых двух лет; поисковое бурение-начать не позднее третьего года, пробурить 4 скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Ангара"**

Место нахождения: **629807, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 59/89**

Номер лицензии: **ЯКУ 02668 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.05.2008**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 19.07.2005 №789**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тымпучиканский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Ленском районе Республики Саха (Якутия) и включает Тымпучиканское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 1510 кв. км**

Вид лицензии: **на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **принять на баланс запасы УВ сырья и фонд скважин-в течение года; сейсморазведочные работы 3D 150 кв. км-в течение 7 лет; бурение не менее 5 разведочных скважин-в течение 7 лет; отчет по пересчету запасов УВ сырья-в течение 7 лет; проект**

опытно-промышленной эксплуатации- пятый год; ввод месторождения в ОПЭ- шестой год; технологическая схема- восьмой год; проект обустройства- девятый год; ввод месторождения в промышленную разработку- двенадцатый год.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 14783 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.2009*

Срок действия лицензии: *01.09.2029*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах», позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Воргенское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 209 кв.км;*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа нефти и газа в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2001г. (Технологическая схема разработки протокол ЦКР №3926 от 27.12.06г.); природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов; социальные обязательства - заключить договоры с администрациями Пуровского и Надымского районов ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, г. Томск, ул. Мокрушина, д.9, стр. 16*

Номер лицензии: *ТОМ 14989 НР*

Дата выдачи лицензии: *03.08.2010*

Срок действия лицензии: *15.04.2030*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.03.2005 № 290 "Об утверждении решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Западно-Лугинецкого участка на территории Томской области"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-лугинецкий лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает Западно-Лугинецкое месторождение. Общая площадь участка составляет 1803,2 кв.км.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа нефти и газа в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление программы проведения поисково-оценочных работ; проведение на участке недр сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 1000 пог.км; пробурить на участке недр не менее 4-х поисковых и разведочных скважин; ежеквартально предоставлять Распорядителю недр отчеты о результатах проведенных разведочных работ; утвердить программу природоохранных мероприятий;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

Номер лицензии: *СЛХ 14904 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *27.04.2010*

Срок действия лицензии: *21.04.2030*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ "О недрах" и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 01.04.2010 № 288*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Романовский лицензионный участок, расположенный на территории Надымского района ЯНАО. Участок включает в себя северную часть Романовского нефтяного месторождения, в 30 км юго-восточнее от границы участка недр находится г. Муравленко. Площадь участка составляет 112,7 кв.км*

Вид лицензии: *Разведка, добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты гос.регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Программу разведочных работ на северной части Романовского нефтяного месторождения". Не позднее второго года с даты гос.регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 100 кв.км. Не позднее третьего года приступить к бурению первой разведочной скважины и на 4 год закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Нижний предельный уровень утилизации добываемого ПНГ устанавливается, начиная с 4 года с ввода месторождения в разработку в размере не менее 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпром нефть Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*

Место нахождения: *460014, г. Оренбург, ул. Набережная, 2/1*

Номер лицензии: *ОРБ 02272 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *03.04.2009*

Срок действия лицензии: *01.08.2018*

Основание выдачи лицензии: *приказ Управления по недропользованию Оренбургской области от 16.03.2009 №19-пр в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения в 30 км от г. Оренбург*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет ответственность, как пользователь недр, за рациональное пользование недрами, безопасное ведение работ и охрану окружающей среды в соответствии с законодательством РФ и нормативными актами гос. органов Оренбургской области. Владелец лицензии обязан вести учет числящихся на его балансе запасов углеводородов и сопутствующих компонентов, вести учет объемов добываемой продукции и параметров разработки месторождения, обеспечивает приведение участков земель, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для дальнейшего их использования*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Сегодня ОАО «Газпром нефть» – это активно развивающаяся компания, целями которой являются:

- лидерские позиции в освоении северных территорий ЯНАО;*
- рациональное недропользование, специализирующееся на работе с истощенной ресурсной -базой в традиционных районах добычи;*
- расширение бизнеса разведки и добычи за пределами РФ;*
- увеличение качества выпускаемых нефтепродуктов и глубины имеющихся перерабатывающих мощностей;*
- развитие премиальных каналов сбыта продукции под мощным брендом.*

В сентябре 2009 г. Совет директоров «Газпром нефти» утвердил стратегию развития Блока разведки и добычи Компании. В соответствии с ней к 2020 г. «Газпром нефть» намерена увеличить объемы производства углеводородов до 100 млн т н. э. в год. Отношение запасов к добыче будет поддерживаться на этом уровне не менее 20 лет, а доля проектов на начальной стадии разработки к указанному сроку должна обеспечивать не менее 50 % производства. Целевой уровень будет достигнут как за счет существующих активов, так и с помощью проектов с долевым участием «Газпром нефти», а также с учетом передачи компании нефтяных месторождений «Газпрома». Также предполагается расширение портфеля активов за счет приобретения участков нераспределенного фонда, покупки активов на российском рынке, развития проектов за рубежом.

ОАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах (Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция), в Ненецком автономном округе, Республике Саха (Якутия), Краснодарском и Красноярском краях, Иркутской, Омской, Томской, Оренбургской и Тюменской областях, а также в республике Сербия. Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений на Кубе, в Венесуэле, Анголе, Ираке и Экваториальной Гвинее.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. В 2011 году доля добычи на этих месторождениях составила 33,2% от общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), за I квартал 2012 года - 30%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 г. - Западно-Чатылькинских участков, расположенных на территории ЯНАО.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО НК «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Краснотуркменского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2011 году объем добычи на Приобском месторождении составил 33% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия), за I квартал 2012 года – 34,7%. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

Во 2 полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. Группа компаний «Газпром нефть» оформила сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: ОАО «НК Магма» и НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ОАО «НК Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г., добыча по ООО «СТС-Сервис» - с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ОАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 г. была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть-Чукотка», поэтому в 2010 г. в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывался.

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал развитие» (совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Новатэк») приобрело долю в размере 51% в компании ООО «СеверЭнергия».

В октябре 2011 г. ОАО «Газпром нефть» приобрело 61,8% ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее ЗАО «Стимул»), которому принадлежит лицензия на Восточную часть Оренбургского месторождения. Также осенью 2011 года ОАО «Газпром нефть» приобрело в данном регионе два других месторождения:

- в сентябре 2011 года Группа компаний «Газпром нефть» стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежит лицензия на разведку и добычу углеводородного сырья на Царичанском месторождении;

- в ноябре 2011 года завершилась сделка по приобретению Группой «Газпром нефть» 86,38% акций ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на Капитоновское месторождение.

100% объемов добычи ОАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Аудит запасов.

С октября 2005 года в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть») в 2006 и 2007 гг. осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Ленц, Лтд», а в 2005, 2008, 2009, 2010 и 2011 гг. тендер

на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла американская консалтинговая компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и 92% газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2011 года суммарные запасы нефти Группы компаний ОАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 987,6 млн. тонн нефти и 226,8 млрд. куб. м. газа. Их текущая стоимость оценивается в 39,7 млрд. долл. США.

В 2011 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2011 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 316 324,7 млн. тонн нефти и 6,1 млрд. куб. м. газа. Текущая стоимость доли в обществе составила 4,2 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, согласно PRMS составила 125,5 млн. тонн нефти и 19,8 млрд. куб. м. газа. Их текущая стоимость оценивается в 3,3 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2011 года составила 46,3 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 2,7 млрд. долл. США.

Доля запасов категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в 2011 году по международной системе PRMS составила 43,1 млн. тонн нефти и 192,5 млрд. куб. м. газа. Их текущая стоимость оценивается в 3,7 млрд. долл. США.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2011 года составила 39,8 млн. тонн нефти. Доля текущей стоимости оценивается в (0,2) млрд. долл. США.

Лицензирование.

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 31.03.2012 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «НК «Сибнефть-Югра», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара» и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» имели 58 лицензий на право пользования недрами, в том числе 52 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 6 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества - ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Сибирская геологическая компания» и ОАО «Нефтяная компания Магма» имели 16 лицензий, в том числе 8 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензию - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии, Боснии и Герцеговины (Республика Сербская), дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 66 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2012 г. владеют 31 лицензией на право пользования недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2012 г. ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии, предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с ТНК-ВР. На 31.03.2012 г. ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

Группе компаний «Газпром нефть» принадлежит 50% доли в СП «Салым Петролеум Девелопмент»,

владельца 3 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

ООО «СеверЭнергия» в составе компаний ОАО «Арктикгаз», ЗАО «Уренгой Инк.» и ООО «Нефтегазтехнология» владеет 4 лицензиями, дающими право пользования недрами. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

Стратегические цели, которые ставит перед собой Компания в области переработки – это увеличение объемов переработки в России до 38-40 млн т в год, наращивание мощностей нефтепереработки в Европе до 25-30 млн т в год, производство продукции, соответствующей требованиям техрегламента, то есть классам 4 и 5, повышение глубины переработки до 90-95 %, а также выхода светлых нефтепродуктов до 77 %. Кроме того, технологический уровень НПЗ должен соответствовать мировым стандартам, в том числе в области экологии и безопасности.

В Компании принята программа модернизации и реконструкции мощностей и строительства новых установок, которая стартовала в 2009 г.: на Омском НПЗ (ОНПЗ) и «Ярославнефтеоргсинтезе» (ЯНОСе) была осуществлена реконструкция установок гидроочистки дизельного топлива, в 2010 г. на ЯНОСе взамен старой была построена новая установка первичной переработки нефти, на ОНПЗ – крупнейшая в РФ установка изомеризации «Изомалк-2». На Московском НПЗ эти работы начались в 2010 г.

В настоящее время на Омском, Московском и Ярославском НПЗ ведется масштабная программа модернизации, которая направлена на улучшение экологических характеристик топлив, выпускаемых заводами, существенное увеличение глубины переработки, расширение объемов и ассортимента выпускаемой продукции: высокооктановых бензинов, дизельных топлив, ароматических углеводородов, кокса, современных битумных материалов, продуктов нефтехимии.

В 2011 г. на ОНПЗ завершен первый этап реконструкции Комплекса каталитического крекинга КТ-1/1. Реализация данного проекта позволит увеличить выпуск автобензинов и повысить глубину переработки нефти. Активно велось строительство установок гидроочистки бензина каталитического крекинга и гидроочистки дизельного топлива. Начат проект строительства комплекса глубокой переработки нефти, ведутся проектные работы. Начато производство полимерных битумных материалов.

В 2011 г. на МНПЗ в активную фазу строительства вступили проекты изомеризации, гидроочистки бензина каталитического крекинга и реконструкции гидроочистки дизельного топлива.

На ОАО «Славнефть-ЯНОС» завершены проекты строительства изомеризации и гидроочистки бензина каталитического крекинга. Реализация данных проектов позволит увеличить выпуск высокооктановых бензинов, соответствующих Техническому регламенту.

В 2011 г. Компания сохранила положение одного из лидеров среди российских нефтяных компаний по темпу прироста объемов переработки нефти. За отчетный год Компании удалось увеличить переработку на 6,8 %: с 37,9 до 40,5 млн т нефти.

Рост объемов переработки нефти в основном достигнут за счет консолидации объемов сторонней переработки нефти на Московском НПЗ.

Омский нефтеперерабатывающий завод. Омский НПЗ – один из самых современных НПЗ в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 21,07 млн т сырой нефти в год. В 2011 г. Омский НПЗ сохранил свое лидирующее положение в России по объемам производства светлых нефтепродуктов и ароматических углеводородов. Объем переработки нефти в 2011 г. составил 19,949 млн т. В 2011 г. загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 94,7 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 84,05 %.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, строительные и дорожные битумы, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов составляет 64,2 %.

В результате модернизации оборудования на установке гидроочистки дизельных топлив Л-24/7 был внедрен процесс депарафинизации, который позволяет вырабатывать зимнее дизельное топливо из летнего. Благодаря этой технологии завод увеличит выработку зимнего дизтоплива в периоды сезонного повышения спроса более чем на 32 тыс. т в месяц.

Также на Омском НПЗ был реализован ряд проектов, направленных на повышение уровня промышленной и экологической безопасности предприятия, в том числе – модернизация азотно-кислородной станции, строительство нового парка для темных нефтепродуктов, парка для

сырья на производстве битумов и кокса, парка сжиженных углеводородных газов, парка серной кислоты и парка щелочи, реконструкция хозяйственных стоков на очистных сооружениях. Помимо этого, на комплексе Г-43-6 была освоена технология производства бицеолитных катализаторов каталитического крекинга – важнейших компонентов, используемых для производства высокооктановых бензинов 4 и 5 экологических классов. На сегодняшний день ОНПЗ является единственным в России производителем катализаторов каталитического крекинга.

В 2011 г продукция Омского НПЗ вновь победила в конкурсе «Сто лучших товаров России». Дипломов лауреатов были удостоены автомобильный бензин Премиум Евро-95, нефтяной паракилол высшей очистки, ортоксолол. Дипломантами в номинации «Продукция производственно-технического назначения» стали каталитический газойль, топливо для реактивных двигателей ТС-1, автомобильный неэтилированный бензин Регуляр Евро-92.

Московский нефтеперерабатывающий завод. Московский НПЗ занимает ведущие позиции в производстве высокооктановых бензинов и дизельных топлив, обеспечивая около 40 % потребностей Московского региона в нефтепродуктах.

Основными видами продукции завода являются автомобильные бензины, дизельное топливо, реактивное топливо, сжиженные нефтяные газы и дорожные битумы. Выход светлых нефтепродуктов составляет 56,5 %.

Установленная мощность Московского НПЗ составляет 12 млн т сырой нефти в год. Объем переработки нефти в 2011 г. оставил 10,8 млн т, что превышает показатель 2010 г. на 21 %. В 2011 г. загрузка Московского НПЗ по первичной переработке нефти составила 88,9 % от установленной мощности, глубина переработки нефти достигла 72,28 %, величина безвозвратных потерь нефти составила 0,74 %.

В связи с переходом завода на двухгодичный цикл ремонтов, 2011 г. по количеству календарного времени работы технологических установок сопоставим с 2009 г. В ноябре – декабре отчетного года на заводе были проведены капитальные ремонты технологических установок «малого кольца».

По итогам отчетного года выход светлых нефтепродуктов на Московском НПЗ составил 56,6 %, или 6,114 млн т; было произведено 2,368 млн т бензина, в том числе 2,201 млн т высокооктановых АИ-95 и АИ-92. Доля высокооктановых бензинов в объеме автомобильных выросла в сравнении с 2009 г. на 4,4 % и составила 93,0 %. Объем производства дизельного топлива составил в 2011 г. 2, 672 млн т; керосина – 649 тыс. т, битума – 960 тыс. т, товарного мазута – 2, 837 млн т.

Московский НПЗ с 2011 г. приступил к выпуску автомобильного бензина и дизельного топлива класса 4 на основе модернизации существующего оборудования. На площадке завода ведется строительство установки изомеризации легких бензиновых фракций Репех и установки гидрооблагораживания бензина каталитического крекинга. С вводом их в эксплуатацию в 2013 г. все выпускаемые заводом автомобильные бензины будут соответствовать классам 4 и 5. Перевод производства дизельного топлива на соответствие стандартам класса 5 будет проходить в два этапа. Уже сейчас на столичный рынок поставляется дизельное топливо только четвертого класса. В 2012 г. после завершения реконструкции действующей установки гидроочистки дизельных топлив ЛЧ-24/2000 50% дизельных топлив будет производиться по пятому классу. А после завершения строительства новой установки гидрооблагораживания дизельного топлива в 2014 г. все дизельное топливо производства МНПЗ будет соответствовать классу 5.

В 2011 г. Московский НПЗ был интегрирован в структуру Группы «Газпром нефть». В целях повышения эффективности производства были выведены на аутсорсинг процессы, не относящиеся к профильной деятельности завода, что позволило значительно сократить затраты на переработку нефти и сосредоточиться на развитии основных проектов.

В настоящее время на Московском НПЗ реализуется первый этап программы по реконструкции и модернизации мощностей, направленный на улучшение качества производимой продукции. Программа модернизации Московского НПЗ рассчитана в целом до конца 2020 г.

Основными рынками для реализации продукции завода являются г. Москва и Московская область.

NIS. Перерабатывающий комплекс NIS состоит из двух НПЗ, расположенных в г. Панчево и г. Нови-Сад и производящих весь спектр нефтепродуктов – от моторных бензинов и дизельного топлива до машинных масел и сырья для нефтехимической промышленности.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 5,3 млн т сырой нефти в год. Средний годовой объем переработки – более 2,36 млн т сырой нефти.

На НПЗ NIS производится широкий спектр нефтепродуктов и продуктов природного газа, которые соответствуют международным стандартам качества и спецификациям: автомобильное топливо, сжиженный нефтяной газ в качестве моторного топлива для автомобилей, неэтилированное моторное топливо БМБ 95 «Премиум», БМБ 92 «Регуляр», моторное топливо МБ 95 «Премиум», евродизель, дизельное топливо Д2, сжиженный нефтяной газ, авиатопливо, смазочные материалы и др.

Кроме продаж на рынке Республики Сербия, NIS экспортирует моторные топлива, бензол, толуол, дорожный и строительный битум в страны Евросоюза, Украину, Хорватию, Черногорию, Боснию и Герцеговину.

В рамках процесса модернизации перерабатывающих мощностей NIS на НПЗ в г. Панчево в 2010 г. началось строительство комплекса легкого гидрокрекинга и гидроочистки. Строительство комплекса легкого гидрокрекинга и гидроочистки на НПЗ в г. Панчево позволит увеличить объемы переработки до максимальной загрузки завода – 4,8 млн т в год. Это не только покроет локальные потребности сербского рынка, но и создаст условия для обеспечения экспортных поставок топлива в страны Балканского региона. Обязательства «Газпром нефти» по финансированию программы модернизации NIS закреплены в договоре с сербским правительством и составляют 540 млн евро.

В частности, это строительство водородной установки на территории НПЗ, а также модернизация и строительство объектов промышленной инфраструктуры завода и различные экологические проекты. Только на строительство комплекса гидрокрекинга из общего объема финансирования будет направлено 396 млн евро. В соответствии с программой модернизации запуск комплекса в промышленную эксплуатацию намечен на III кв. 2012 г.

Всего в 2011 г. НПЗ NIS переработали 2,359 млн т нефти (без учета давальческой переработки), что на 17 % ниже уровня прошлого года. Снижение переработки связано с проведением запланированных ремонтных работ на НПЗ Панчево.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции Группы компаний ОАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Переработка сырья:							
Переработка нефти:	тыс.т	26 226,6	28 389,9	33 436,5	37 902,7	40 491,3	9 817,3
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	16 497,5	18 369,6	18 431,7	18 983,7	19 949,3	4 909,9
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	3 335,7	3 267,5	5 781,3	8 913,4	10 795,7	2 651,0
ОАО «Славнефть-Ярославнефт еоргсинтез»*	тыс.т	6 318,3	6 752,8	6 827,7	7 151,4	7 387,2	1 843,3
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	75,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.)*	тыс. т.	0,0	0,0	2 395,8	2 854,3	2 359,1	413,1
Продукция переработки:							
Бензин:	тыс.т	7 113,7	7 388,1	8 738,6	8 874,5	9 253,2	2061,4
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 927,1	5 208,1	5 209,5	4 613,0	4 508,1	1 131,8
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	808,0	791,3	1 472,1	2 166,2	2 657,8	576,7
ОАО «Славнефть-Ярославнефт еоргсинтез» *	тыс.т	1 377,2	1 388,8	1 467,1	1 407,1	1 476,3	265,9
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	0,0	0,0	589,9	688,1	611,0	87,0
Дизельное топливо:	тыс.т	8 081,4	9 012,5	9 937,6	11 464,7	11 491,6	2 578,6
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 261,7	6 051,5	5 677,7	6 040,4	6 125,4	1 369,3
ОАО	тыс.т	911,4	888,0	1 551,5	2 376,4	2 672,2	647,2

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
«Газпромнефть-МНПЗ»							
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	1 905,5	2 073,0	1 872,6	2 149,8	2 019,2	485,4
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	-	-	835,8	898,1	674,8	76,7
Мазут:	тыс.т	5 259,7	5 748,8	6 008,2	7 798,5	8 342,2	2 159,3
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 405,1	2 784,1	2 063,0	2 758,7	2 777,7	600,6
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	915,6	859,1	1 358,2	2 237,2	2 837,0	816,5
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	1 905,4	2 105,6	2 126,7	2 274,1	2 324,8	641,8
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	33,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	-	-	460,3	528,5	402,7	100,4
Топливо для реактивных двигателей:	тыс.т	1 810,3	1 805,9	2 110,2	2 432,5	2 568,4	532,6
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 273,8	1 244,7	1 333,6	1 412,3	1 423,3	286,7
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	186,2	192,9	354,9	547,6	649,1	148,3
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	350,3	368,3	373,4	404,3	421,3	79,0
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	-	-	48,3	68,2	74,7	18,6

* указана доля ГПН

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Славнефть-ЯНОС. ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ЯНОС) относится к заводам топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки нефти (установленная мощность –15 млн т в год). По объемам первичной переработки нефти ЯНОС занимает пятое место среди НПЗ России. ЯНОС вырабатывает широкий ассортимент нефтепродуктов – от высокооктановых бензинов до высококачественных битумов (свыше 100 наименований). Глубина переработки нефти в 2011 г. составила 65,6 %, выход светлых нефтепродуктов – 56,4 %. В числе потребителей – практически все крупные предприятия Центрального и Северо-Западного регионов России, а также аэропорты, управление Северной железной дороги и объекты военно-промышленного комплекса. В соответствии с долей участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» «Газпром нефть» имеет доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «ЯНОС». В 2011 г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 14,774 млн т, из них доля «Газпром нефти» составила 7,387 млн т (50 %).

Как и на всех НПЗ «Газпром нефти», на ЯНОСе стартовала программа модернизации производства, направленная на повышение качества нефтепродуктов до стандартов Евро-4 и Евро-5 и глубины переработки.

ЯНОС запустил в эксплуатацию установку гидроочистки бензина каталитического крекинга мощностью 800 тыс. т в год. Установка предназначена для снижения содержания серы в бензине с сохранением его высокого октанового числа, на финансирование проекта было направлено 5,22 млрд

руб.

Строительство установки гидроочистки бензина каталитического крекинга – очередной этап реализации программы модернизации и технического перевооружения ОАО «Славнефть-ЯНОС». В 2011 г. на ЯНОСе было завершено строительство установки изомеризации бензиновых фракций C5-C6 «Изомалк-2». Ввод в эксплуатацию таких технологических объектов позволяет существенно увеличить объем производства высокооктановых бензинов: с 2,086 млн т (в 2011 г.) до 2,480 млн т (в 2012 г.).

С 1 января 2012 г. весь автомобильный бензин Славнефть-ЯНОС выпускает в соответствии с экологическими стандартами не ниже уровня Евро-4.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с Федеральным законом от 9 декабря 2002 года № 164-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется.

Компания реализует нефтепродукты в России и Ближнем зарубежье, главным образом, через 20 дочерних обществ. Шестнадцать из них являются розничными сбытовыми компаниями, которые осуществляют как оптовые продажи нефтепродуктов, так и розничную реализацию через автозаправочные станции.

Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ОАО «АК «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями). Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральном агентстве по энергетике. Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 г. и в ближнем зарубежье. Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минпромэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, которое внесено Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ);

- экспорт сжиженных углеводородных газов, оформление которых осуществляется таможенными органами при условии представления ресурсных справок (Постановление Правительства от 05.12.05

№726). Ресурсные справки утверждаются Министерством промышленности и энергетики РФ. Лицензии выдаются Министерством экономического развития и торговли РФ.

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

«Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра продукции для множества отраслей целого ряда регионов мира.

Наша миссия – предоставлять потребителям энергоресурсы высокого качества, вести бизнес честно и ответственно, заботиться о сотрудниках и быть лидером по эффективности, обеспечивая долгосрочный и сбалансированный рост Компании.

Стратегическая цель «Газпром нефти» – стать крупным международным игроком российского происхождения, обладающим регионально диверсифицированным портфелем активов по всей цепочке создания стоимости, активно участвуя в развитии регионов, обладая высокой социальной и экологической ответственностью.

Ожидания всех заинтересованных сторон (акционеры, клиенты, партнеры, государство и общество, сотрудники) определяют миссию Компании, которая задает два направления развития – рост и эффективность.

Стратегия развития ОАО «Газпром нефть» принята в начале 2010 г. Она определяет основные принципы, цели, направления развития и ожидаемые результаты деятельности Компании, включая дочерние и зависимые общества. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Целевое видение бизнеса

Добыча

100 млн т н. э. в год

- **Отношение запасов к добыче – 20 лет**
- **Доля добычи на месторождениях в начальных стадиях разработки – не менее 50 %**
- **Доля добычи от зарубежных проектов – 10 %**

Переработка

70 млн т сырья в год

- **В том числе в Российской Федерации – до 40 млн т, за рубежом – до 30 млн т в год**
- **Повышение глубины переработки в РФ до 90 %**
- **Увеличение выхода светлых нефтепродуктов в РФ до 77 %**

Продажи конечным потребителям

40 млн т в РФ и за рубежом в год, в том числе:

- **12 млн т – розничные продажи через АЗС (из них 8,2 млн т в России и СНГ),**
- **18 млн т – авиатопливо, бункеровка судов, смазочные материалы и др.,**
- **10 млн т – мелкооптовые продажи крупным конечным потребителям.**

К 2020 г. масштабное развитие бизнеса призвано обеспечить самый высокий совокупный доход для акционеров среди нефтяных компаний РФ при сохранении места в тройке лидеров по эффективности среди ВИНК РФ.

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ

В 2011 г. Компании удалось сделать большой шаг к достижению целей, поставленных Стратегией развития. Производственные показатели «Газпром нефти» увеличились по сравнению с прошлым годом практически по всем направлениям. Рост добычи составил 8 %, переработки – 7 %, увеличение премиальных продаж – 38 %.

Этому во многом способствовала стабильность макроэкономической ситуации, которая характеризовалась восстановлением экономики после кризиса. Цены на нефть марки Brent выросли с 79 до 111 долл./барр., спрос на нефтепродукты на внутреннем рынке по основным продуктам вырос на 6 %, рост цен составил 31 %.

Основные финансовые показатели также выросли – скорректированная EBITDA увеличилась на 40 %, а чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть», – на 70 %, что стало одновременно результатом интеграции новых приобретений, органического роста объемов добычи и переработки, улучшения структур производства и продаж нефтепродуктов, а также реализованных мероприятий по повышению эффективности и снижению издержек.

Прирост доказанных запасов углеводородов «Газпром нефть» в 2011 г. по категории PRMS составил 164 млн т н.э. Выполнена программа геолого-разведочных работ (ГРП) на 2011 г. – обеспечен прирост запасов нефти по C_1+C_2 за счет ГРП и приобретений в объеме 259,1 млн т. В Восточной Сибири открыто Игнялинское нефтегазовое месторождение с запасами по C_1+C_2 более 40 млн т. Открыто 25 новых залежей на разрабатываемых месторождениях с суммарными запасами более 9,4 млн т по C_1 .

Интенсификация ГРП на действующих месторождениях, запуск Сеноманского газового проекта на Муравленковском и Новогоднем месторождениях, а также новые приобретения обусловили увеличение объема добычи до 57,3 млн т н. э., что более чем на 8 % превышает уровень 2010 г.

Благодаря проведению программы модернизации на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) в два раза увеличился объем производства дизельного топлива стандарта Евро-4 и Евро-5, начат выпуск бензинов 4 и 5 классов.

Продолжилось развитие бизнес-единиц, работающих в розничных продуктовых сегментах – заправка в крыло, бункеровка, производство и реализация масел и смазочных материалов. Достигнут рост премиальной реализации нефтепродуктов через выделенные бизнес-единицы, АЗС и нефтебазы по отношению к уровню 2010 г.: авиатоплива – на 53 %, бункеровочного топлива – на 51 %, масел – на 51 %; через АЗС – на 43 %, через нефтебазы – на 41 %.

2011 г. стал для Компании не только успешным с точки зрения результатов текущей деятельности, но и крайне насыщенным событиями. Осуществлено вхождение Компании в новый регион добычи – Волго-Уральский. Закрыта сделка по покупке 61,8 % акций ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ВУ ОНГКМ «Газпрома»). Завершены сделки по приобретению 100 % ЗАО «Центр наукоемких технологий» и 86 % доли ЗАО «Южуралнефтегаз». «Газпром нефть» совместно с компанией «НОВАТЭК» ведут работы по совместной оценке месторождений, находящихся вблизи Самбургского ЛУ. Это еще один шаг в развитии стратегически важного региона – севера Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО).

Компания ведет активные работы на Мессояхской группе месторождений (совместный проект с ТНК-ВР): завершены 320 км² 3D-сейсмики, построены и проведены испытания девяти разведочных скважин. При испытании трех скважин (№ 71, 77 и 109) получен фонтанирующий приток. Определены участки ОПР для реализации их в период 2012–2014 гг. Разработана технологическая схема ОПР и передана на защиту в Центральную комиссию по разработке месторождений полезных ископаемых (ЦКР Роснедра).

На Новопортовском месторождении расконсервированы и исследованы четыре скважины, выполнен подсчет запасов, проведена защита в ГКЗ (извлекаемые запасы нефти – 219,3 млн т, балансовые запасы газа – 259,7 млрд м³, извлекаемые запасы конденсата – 12,4 млн т), разработана и передана на экспертизу «Технологическая схема ОПЭ». Выполнен пробный проход ледокола по предполагаемому пути вывоза нефти Новопортовского месторождения (от мыса Каменный). Проведены мероприятия по регистрации юридического лица ООО «Газпромнефть-Новый Порт».

Весной 2011 г. Омский НПЗ приступил к выпуску бензинов класса 4, летом освоил производство бензина

Супер Евро – 98, соответствующего экологическому классу 5. В течение 2011 г. на Омском НПЗ продолжилась реализация программы реконструкции и модернизации перерабатывающих мощностей, целью которой являются улучшение экологических характеристик моторных топлив. В частности, была проведена реконструкция комплекса КТ-1/1 производства глубокой переработки нефти и алкилирования бензинов, направленная на повышение качества выпускаемой продукции и увеличение производительности установки. В результате модернизации оборудования на установке гидроочистки дизельных топлив Л-24/7 был внедрен процесс депарафинизации, который позволяет вырабатывать зимнее дизельное топливо из летнего. Благодаря этой технологии завод увеличит выработку зимнего дизтоплива в периоды сезонного повышения спроса более чем на 32 тыс. т в месяц.

В 2011 г. Московский НПЗ был полностью интегрирован в структуру группы «Газпром нефть». В целях повышения эффективности производства на аутсорсинг были выведены процессы, не относящиеся к профильной деятельности завода, что позволило значительно сократить затраты на переработку нефти и сосредоточиться на развитии основных проектов. В январе 2011 г. Московский НПЗ приступил к производству высокооктановых бензинов и дизельных топлив, соответствующих требованиям 4 экологического класса.

Как и на всех НПЗ «Газпром нефти», на «Ярославнефтеоргсинтезе» стартовала программа модернизации производства, направленная на повышение качества нефтепродуктов до стандартов Евро-4 и Евро-5 и повышение глубины переработки. В октябре 2011 г. вступила в строй новая установка изомеризации легкой нефти, в декабре 2011 г. введена в эксплуатацию установка гидроочистки бензинов каталитического крекинга. С 1 января 2012 г. весь автомобильный бензин на ЯНОСе выпускается в соответствии с экологическими стандартами не ниже уровня Евро-4.

Общее количество заправочных комплексов в 2011 г. увеличилось на 5 % в процессе расширения розничной сети в России и СНГ.

Прошел ребрендинг 290 АЗС в России, Таджикистане, Казахстане, Кыргызстане и Беларуси, в том числе АЗС сети МТК. Бренд сети АЗС «Газпромнефть» получил престижную национальную премию «Брэнд года/EFFIE». В результате интеграции активов Sibir Energy увеличено присутствие бренда «Газпромнефть» в Московском регионе в два раза. Приобретены 113 АЗС в Новосибирской, Челябинской, Нижегородской областях и Краснодарском крае. Успешно завершён пилотный проект запуска топлива G-Drive, проведено тиражирование в большинстве регионов присутствия – продукт реализуется на 315 АЗС компании. В «Газпромнефть-Новосибирск» начаты тестовые продажи G-Diesel. Количество участников программы лояльности сети АЗС Газпромнефть «Нам по пути» превысило 1,9 млн человек.

Приобретена новая площадка для производства фасованных премиальных масел в г. Фрязино. Запущена 1-я очередь комплекса фасованных масел в г. Омске.

Активно развивались зарубежные проекты. В 2011 г. чистая прибыль NIS по сравнению с предшествующим годом увеличилась более чем в 2 раза и составила более 500 млн долл... Продолжается активная модернизация перерабатывающих мощностей на НПЗ в г. Панчево (Сербия) – строительство комплекса гидрокрекинга и гидроочистки. Начаты процессы регионального развития на Балканах (Босния и Герцеговина, Венгрия, Румыния, Болгария) и диверсификации деятельности в сферах электроэнергетики и нефтехимии.

В конце 2011 г. на месторождении Бадра в Ираке начато бурение (скважина BD5), завершён 1-й этап разминирования, выполнено 164,5 км² 3D-сеймики, построено 7 кустовых площадок и 27 км промысловых дорог, завершено строительство 1-й стадии лагеря. Подготовлен и утверждён предварительный план разработки месторождения и FEED на инфраструктуру. Налажены конструктивные отношения с партнерами с лидирующей ролью «Газпром нефти».

Компания продолжает реализовывать проекты на шельфе: подписано соглашение о совместной деятельности с Petronas на шельфе Кубы, получено одобрение кубинских властей о вхождении «Газпром нефти» в проект и продлении 1-го этапа ГРП. Партнерами по консорциуму ведутся подготовительные работы по началу бурения первой скважины. Также выполнены все платежные поручения по исполнению финансовых обязательств соглашения о разделе продукции на шельфе в Экваториальной Гвинее, выполнены контракты на проведение сейсмических работ с GeoEx, на проведение интерпретации данных с Largeo, а также контракт на приобретение дополнительной информации с компанией RPS.

ОАО «Газпром нефть» – лидер консорциума в крупном зарубежном проекте по разработке месторождения «Хунин-6» в Венесуэле. На проекте организована работа офиса совместного предприятия

PetroMiranda в г. Пуэрто-Ла-Крус. Завершен социальный и экологический аудит, подготовлен проект ранней добычи в 2012 г. Завершено концептуальное проектирование апгрейдера, строительство двух кустовых площадок и подъездных дорог, начата мобилизация буровых установок.

Все это – элементы реализации долгосрочной стратегии Компании.

Успешная деятельность на фоне благоприятной внешней конъюнктуры обеспечила Компании в 2011 г. надежную финансовую базу для реализации стратегических задач.

В 2011 г. Компания продолжала внедрять системный подход к формированию концепции стратегического развития. С целью координации действий менеджмента по управлению Компанией на всех уровнях и по всем направлениям планируется постепенный переход на интегрированную систему разработки долгосрочной стратегии и защиты среднесрочных бизнес-планов.

На ближайшую перспективу Компанией определены следующие стратегические задачи по ключевым видам бизнеса.

Успешная реализация крупных проектов и наращивание ресурсной базы:

- *реализация планов по ГРП и опытно-промышленных работ на севере ЯНАО (Самбургского, Яро-Яхинского (ООО «СеверЭнергия»), Новопортовского и Мессояхской группы месторождений).*

Реализация данных проектов, наряду с ростом добычи углеводородного сырья, позволит «Газпром нефти» подтвердить потенциал по наращиванию добычи в стратегически важном, перспективном нефтегазоносном районе полуострова Ямал и севере ЯНАО, подтвердить лидерство в области разработки месторождений в условиях Крайнего Севера, приобрести компетенции в области добычи на территории Заполярного круга, освоить нетрадиционный способ транспортировки углеводородов для региона (морская транспортная система), создать эффективную инфраструктуру транспортировки нефти и газа, к которой впоследствии возможно присоединить месторождения нераспределенного фонда;

- *реализация зарубежных проектов в Ираке, Венесуэле, Экваториальной Гвинее и на Кубе;*
- *совершенствование бизнес-процессов и механизма управления крупными проектами;*
- *лоббирование налоговых льгот и инфраструктурных решений;*
- *наращивание ресурсной базы, в том числе покупка новых активов.*

Эффективная деятельность на действующих активах:

- *оптимизация разработки месторождений;*
- *сопровождение проектов геологическими/гидродинамическими моделями;*
- *внедрение комплексных планов развития месторождений;*
- *оптимизация портфеля;*
- *создание механизмов портфельного анализа и управления;*
- *внедрение новой техники и технологий;*
- *оптимизация затрат;*
- *повышение уровня использования ПНГ;*
- *совершенствование управления инфраструктурой;*
- *лоббирование налоговых льгот;*
- *добыча природного газа на Сеноманском меторождении.*

Повышение эффективности нефтепереработки:

- *реализация программы повышения качества моторных топлив: переход на Евро-4 и Евро-5, увеличение выпуска высокооктановых бензинов;*
- *реализация программы увеличения глубины переработки, в том числе за счет роста объемов производства современных битумных и смазочных материалов;*

- реализация программы операционных улучшений и сокращения затрат на НПЗ;
- повышение стоимости корзины нефтепродуктов.

Повышение эффективности поставок сырой нефти и нефтепродуктов:

- оптимизация логистики экспортных поставок;
- повышение эффективности трейдинговых операций;
- получение доступа к перерабатывающим мощностям за пределами РФ;
- обеспечение логистикой новых добычных проектов.

Развитие и повышение эффективности сбыта в премиальных каналах:

- увеличение объемов реализации мелким оптом и в розницу;
- повышение операционной эффективности розницы и нефтебазового хозяйства;
- внедрение и развитие новых высокоэффективных розничных брендов;
- развитие бизнеса продуктовых направлений: авиакеросина, смазочных материалов, битумных материалов, нефтехимии и бункеровки.

Работа над стратегией Компании основана на детальном анализе отрасли и понимании собственных возможностей. На постоянной основе отслеживается ряд ключевых факторов, способных повлиять на успешность достижения намеченных планов.

Внешние факторы:	Внутренние факторы:
<ul style="list-style-type: none"> - прогноз мировой экономики, - структура энергопотребления, - баланс спроса и предложения, - специфика рынков, - государственное регулирование, - характеристика конкурентов. 	<ul style="list-style-type: none"> - состояние ресурсной базы, - качество активов, - финансовые возможности, - организационные возможности, - кадровый потенциал.

Компания «Газпром нефть» в 2020 г.:

- реализуемые по всему миру проекты от разведки и добычи до переработки и сбыта;
- кадры, способные работать с любыми активами, как по сложности, так и по «вертикали» бизнеса и по региональной специфике – от традиционных регионов России до европейских, американских и азиатских рынков;
- собственные технологии, свои научные и инженерно-технические центры в добыче и переработке;
- пропорциональная и сбалансированная структура бизнеса «добыча – переработка – сбыт»;
- высокая глубина переработки, продукция по самым высоким международным стандартам, полный ассортимент видов топлива и брендированных горюче-смазочных материалов;
- мощная сбытовая сеть с сильным брендом.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация «Национальная ассоциация по экспертизе недр»**

Срок участия эмитента: **2004**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Создание условий рационального недропользования на основе разработки и совершенствования единой российской базы экспертизы недр

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков*

Срок участия эмитента: **2007**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Главной целью АНН является анализ, подготовка и организация исполнения решений по проблемным вопросам общепромышленного характера применительно к нефтеперерабатывающим и нефтехимическим предприятиям и организациям стран бывшего Союза.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*

Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*

Место нахождения

Австрия, 1010 Vienna, Schottenring, 16/3rd Floor

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***Преобладающее участие в уставном капитале***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Экспорт нефти и нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вяткин Виталий	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad*

Сокращенное фирменное наименование: ***"NIS" a.d. Novi Sad***

Место нахождения

Сербия, г. Нови Сад, ул. Народного фронта д. 12

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.15**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа

Органы управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антонов Игорь Константинович	0	0
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068	0.000068
Барышников Владислав Валерьевич	0	0
Чернер Анатолий Моисеевич	0	0
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001051	0.001051
Даница Драшкович	0	0
Никола Мартинович	0	0
Крылов Александр Владимирович	0	0
Шекшня Станислав	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068	0.000068

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Кравченко Кирилл Альбертович (председатель)	0.000068	0.000068
Петри Николаус Константин	0	0
Тарасов Игорь Дмитриевич	0	0
Урусов Алексей Александрович	0	0
Предраг Раданович	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество
"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Место нахождения

626726 Россия, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина д. 59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **98.67**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Шульев Юрий Викторович	0	0
Дворцов Алексей Владимирович	0	0
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001051	0.001051
Илюхина Елена Анатольевна	0	0
Жечков Михаил Александрович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сарваров Айдар Расимович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чудинов Олег Евгеньевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Сибнефть-Югра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Сибнефть-Югра"**

Место нахождения

628007 Россия, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира д. 149

ИНН: **8601001927**

ОГРН: **1028600508441**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **В силу прямого и косвенного участия в уставном капитале эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **50**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Геологоразведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович	0	0
Балашова Лариса Владимировна	0	0
Янкевич Алексей Викторович	0	0
Шутов Андрей Анатольевич	0	0
Лебедев Андрей Игоревич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бухтояров Виталий Валерьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Инвест"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества: **Инвестиционная деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лихненко Виталий Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн	Сумма
---	--------------	-------

	ая (восстановите льная) стоимость	начисленной амортизации
Земли	5 755.7	0
Здания	490 988.53	46 077.61
Сооружения	7 121 487.48	3 162 171.02
Сооруж.- Дороги	76 810.68	7 603.74
Сооруж.- Скваж	7 555 416.48	1 495 891.96
Сооружения (0010)	3 960.67	1 716.16
Передаточные устройства	1 896 025.5	796 520.04
Машины и оборудование	2 789 104.34	1 064 091.2
Транспорт	7 680.69	3 434.95
Инструмент	1 090.85	698.58
Инвентарь	390 589.14	173 829.9
Малые насаждения	20 322.79	870.24
Библиот.фонды	1 392.27	0
Сооружения (<10000)	52.71	32.47
МашОбор(<10000)	2 016.12	2 013.49
Инвентарь (<10000)	2 264.17	2 262.23
Прочие (<10000)	1 240.82	1 240.82
ИТОГО	20 366 198.95	6 758 454.41

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн ая (восстановите льная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	5 755.7	0
Здания	456 289.19	46 216.85
ПередатУстройства	1 893 344.59	842 303.66
Скважины	7 924 684.44	1 764 690.64
Дороги	93 213.59	9 773.05
СоорИсклПерУстрДорСк	7 047 097.94	3 255 224.12
СооружДо2002	2 991.63	0
МашиныОборудование	3 208 224.99	1 125 386.53
ТранспортныеСредства	7 083.27	3 345.95
ПроизводствИнвентарь	402 831.33	188 399.34
Инструмент	1 090.85	748.32

Многолетние насажден	18 992.89	963.22
Библиотечные фонды	1 392.27	0
Прочие ОС	1 051.77	1 051.77
ИТОГО	21 064 044.45	7 238 103.44

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования

Отчетная дата: **31.03.2012**

Переоценка основных средств за отчетный период не производилась.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): **планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости основных средств нет.**

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	9.29	4.73
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1.1	0.3
Рентабельность активов, %	10.36	1.37
Рентабельность собственного капитала, %	26.57	3.55
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель норма чистой прибыли, рассчитанный как отношение чистой прибыли к выручке от продаж, в 1 квартале 2012 года снизился с 9,29 % до 4,73 % по сравнению с показателем за 2011 год.

Коэффициент оборачиваемости активов в 1 квартале 2012 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года не изменился и составил 0,3.

Рентабельность активов в 1 квартале 2012 года по сравнению с 1 кварталом 2011 года снизилась с 3,67 % до 1,37 %. Рентабельность собственного капитала в 1 квартале 2012 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась с 8,82 % до 3,55 %. Снижение показателей рентабельности связано

в основном со снижением величины чистой прибыли в 1 квартале 2012 года.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	198 601 604	164 216 275
Коэффициент текущей ликвидности	1.73	1.52
Коэффициент быстрой ликвидности	1.61	1.41

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал в 1 квартале 2012 года снизился по сравнению с аналогичным показателем за 2011 год с 198 601 604 тыс.руб до 164 216 275 тыс.руб. в основном за счет роста привлечения краткосрочных кредитов и роста задолженности перед поставщиками.

Коэффициент текущей ликвидности в 1 квартале 2012 года снизился по сравнению с 2011 годом с 1,73 до 1,52. При этом, если сравнивать этот показатель с аналогичным периодом прошлого года, то он вырос с 1,44 в 1 квартале 2011 года до 1,52 в 1 квартале 2012 года.

Коэффициент быстрой ликвидности в 1 квартале 2012 года снизился по сравнению с 2011 годом с 1,61 до 1,41. При этом, если сравнивать этот показатель с аналогичным периодом прошлого года, то он вырос с 1,30 в 1 квартале 2011 года до 1,41 в 1 квартале 2012 года.

Снижение коэффициентов текущей и быстрой ликвидности в 1 квартале 2012 года по сравнению с показателем за 2011 год связано с ростом привлечения краткосрочных кредитов и ростом задолженности перед поставщиками.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания)

совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2011 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения эмитента: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2001	1-04-00109-А	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **74**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6112026300 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

8 811 463 917.80

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

За последние 5 лет дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения эмитента: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

13.03.2001	2-03-00109-A	ФКЦБ России
------------	--------------	-------------

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **25**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1178175000 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
1 378 300 653.97

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

За последние 5 лет дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Дополнительная информация: нет

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **NIS a.d. Novi Sad**

Место нахождения эмитента: **Республика Сербия, г. Нови-Сад, ул. Народного Фронта, д. 12**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
	RSNISHE00962	Центральный регистратор, депозитарий и клиринг ценных бумаг Республики Сербия

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **91 565 887**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
45 782 944 RSD

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
20 196 366 723.02

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

За 2010 г. дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Дополнительная информация: нет

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Sibir Energy Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Sibir Energy Ltd.**

Место нахождения эмитента: **Лондон EC3N 1DX, Ибекс хаус, 42-47 Минориз**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

(выпусков)		
	GB00B04M0Q71	

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **298 862 666**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **29886266,6 GBR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

74 101 657 740

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Общий размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям компании за 2010 г. - 113 661 617 GBR, срок выплаты - до 31.12.2010 г. Дивиденды выплачены в полном объеме.

Дополнительная информация: нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В соответствии с учетной политикой Эмитент создавал резерв под обесценение финансовых вложений в порядке, установленном Методическими указаниями Компании «Бухгалтерский учет расходов, связанных с созданием и использованием резервов».

К финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и по которым при наличии устойчивого снижения стоимости вложений создается резерв под обесценение финансовых вложений, относятся:

- вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью (далее – ООО);
- вложения в акции, облигации и векселя, не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг;
- выданные займы.

Резерв создается на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений.

По состоянию на 01.01.2011 г. сумма резерва под обесценение ценных бумаг составила 172,19 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2011 г. сумма резерва под обесценение ценных бумаг составила 147,09 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Ямал развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ямал развитие"**

Место нахождения: **г. Москва, Олсуфьевский пер., д.8**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Размер вложения в денежном выражении: **10 010 006**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **50**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Дополнительная информация: нет

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **11 719 554.26**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
10%, срок выплаты 28.09.2012 г.

Дополнительная информация: нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ОАО «Газпром нефть» акций ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», компании «NIS» a.d. Novi Sad u Sibir Energy. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ОАО "Газпром нефть".

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения эмитента: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2001	1-04-00109-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **74**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6112026300 RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

8 811 463 917.80

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

За последние 5 лет дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Дополнительная информация: нет

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения эмитента: **629807, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2001	2-03-00109-А	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **25**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1178175000 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

1 378 300 653.97

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

За последние 5 лет дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **NIS a.d. Novi Sad**

Место нахождения эмитента: **Республика Сербия, г. Нови-Сад, ул. Народного Фронта, д. 12**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
	RSNISHE00962	Центральный регистратор, депозитарий и клиринг ценных бумаг Республики Сербия

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **91 565 887**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

45782944 RSD

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

20 196 366 723.02

Единица измерения: *руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

За 2010 г. дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Sibir Energy Limited*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *Sibir Energy Ltd.*

Место нахождения эмитента: *Лондон EC3N 1DX, Ибекс хаус, 42-47 Минориз*

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
	GB00B04M0Q71	

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **298 862 666**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **29886266,6 GBR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

74 101 657 740

Единица измерения: *руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Общий размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям компании за 2010 г. - 113 661 617 GBR, срок выплаты - до 31.12.2010 г. Дивиденды выплачены в полном объеме.

Дополнительная информация: нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего заверщенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В соответствии с учетной политикой Эмитент создавал резерв под обесценение финансовых вложений в порядке, установленном Методическими указаниями Компании «Бухгалтерский учет расходов, связанных с созданием и использованием резервов».

К финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и по которым при наличии устойчивого снижения стоимости вложений создается резерв под обесценение финансовых вложений, относятся:

- вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью (далее – ООО);
- вложения в акции, облигации и векселя, не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг;
- выданные займы.

Резерв создается на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений.

По состоянию на 01.01.2011 г. сумма резерва под обесценение ценных бумаг составила 172,19 тыс.

руб.

По состоянию на 31.12.2011 г. сумма резерва под обесценение ценных бумаг составила 147,09 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Ямал развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ямал развитие"**

Место нахождения: г. Москва, Олсуфьевский пер., д.8

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Размер вложения в денежном выражении: **26 358 485**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **50**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: нет

Дополнительная информация: нет

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **11 719 554.26**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
10%, срок выплаты 28.09.2012 г.

Дополнительная информация: нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ОАО «Газпром нефть» акций ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», компании «NIS» a.d. Novi Sad u Sibir Energy. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ОАО "Газпром нефть".

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	99 101.02	67 393.62
Изобретение, образец, полезная модель	33.28	3.73
Программы ЭВМ, БД	38 608.8	25 636.09

Товарный знак, знак обслуживания	92 205.24	17 391.69
ИТОГО	229 948.34	110 425.13

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.: *Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007).*

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	99 101.02	67 393.62
Изобретение, образец, полезная модель	33.28	3.73
Программы ЭВМ, БД	38 608.8	25 636.09
Товарный знак, знак обслуживания	92 205.24	17 391.69
ИТОГО	229 948.34	110 425.13

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.: *Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007).*

Отчетная дата: **31.03.2012**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Развитие инновационной деятельности по приоритетным направлениям является необходимым условием успешного развития Компании в долгосрочной перспективе.

Стратегическая цель «Газпром нефти» – добывать к 2020 г. 100 млн т н. э. в год. Для достижения запланированного показателя необходимо обеспечить ежегодный прирост. Учитывая масштаб задачи, сфера приложения сил специалистов «Газпром нефти» в области инновационного развития крайне обширна. Это повышение эффективности добычи нефти на истощенной ресурсной базе традиционных месторождений; освоение новых регионов Ямала, Восточной Сибири, Оренбургской области; выход на шельфы, в том числе арктических морей – Печорского, Карского, Баренцева; реализация проектов за рубежом; получение компетенций в сфере разработки нетрадиционных источников углеводородов – битумов, битуминозных песков, битумных сланцев, высоковязкой нефти.

Стратегия инновационного развития Компании до 2020 г. предусматривает реализацию целого ряда программ, которые позволят более эффективно вести разведку, применяя последние достижения геологии и геофизики; разрабатывать нефтегазовые месторождения, максимально снижая нагрузку на окружающую среду. Учитывая, что со временем выработка запасов на традиционных месторождениях будет расти, Компании предстоит создавать и внедрять технологии повышения нефтеизвлечения на месторождениях с преждевременным обводнением, с трудноизвлекаемыми запасами и низкой нефтенасыщенностью. Будет продолжена работа по внедрению современных технологий горизонтального бурения, строительства многоствольных скважин, бурения боковых стволов. В то же время за счет внедрения современных инновационных технологий должны быть сокращены общие затраты на ГТМ и существенно повышена эффективность капитального ремонта скважин. На эксплуатирующихся месторождениях Компании начнется внедрение комплекса энергосберегающих технологий.

ИННОВАЦИИ В СФЕРЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ

Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства.

Главным фактором инновационного развития любого предприятия является умение создавать и

эффективно использовать новые технические решения и технологии. Использование новейших технологий становится реальным критерием конкурентоспособности предприятия.

В 2011 г. создан Объединенный научно-исследовательский центр инновационных технологий добычи нефти (ОНИЦ) между ООО «Газпромнефть НТЦ» и Санкт-Петербургским государственным горным университетом (СПГГУ) в рамках ранее созданного «Консорциума по разработке и внедрению инновационных технологий добычи и переработки углеводородного сырья». Ядром ОНИЦ стали восемь научно-исследовательских лабораторий (подготовки керна; физики нефтегазового пласта; реологических и фильтрационных исследований; моделирования разработки нефтяных и газовых месторождений; исследований нефтяных дисперсных систем; исследований процессов фильтрации пластовых нефтей; тампонажных и буровых растворов; аналитического контроля, солеотложений и парафиноотложений, коррозии), оснащенных самым современным экспериментальным оборудованием. В дополнение к этому ООО «Газпромнефть НТЦ» выделил 20 млн руб. на приобретение специального оборудования, лабораторной мебели и программного обеспечения, около 10 млн руб. в текущем году ОАО «Газпром нефть» инвестировала в приоритетные исследования: повышение нефтеотдачи пласта и производительности скважин; исследования состава и свойств нефти, твердых отложения и коррозии в нефтепромысловом оборудовании; подбор и исследование жидкостей для проведения обработки призабойных зон пластов (ПЗП), глушения скважин, ремонтно-изоляционных работ (РИР), гидравлических разрывов пластов (ГРП); разработка, и адаптация технологий; подбор рецептур буровых и тампонажных растворов.

Для оптимизации работы системы ППД и вовлечение в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти на выработанных участках залежи в сентябре 2011 г. специалистами ООО «Газпромнефть НТЦ» совместно со специалистами ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (филиал «Муравленковскнефть») успешно начата реализация проекта по управлению заводнением на опытном участке Сугмутского месторождения. Проект рассчитан на 3 года. Эффективность от его реализации планируется на 10 лет и составит 62,3 тыс. т дополнительно добытой нефти. На 1 декабря 2011 г. дополнительно добыто 1,1 тыс. т нефти, что соответствует прогнозному расчету.

Специалистами НТЦ совместно с УфаниПИнефть разработана комплексная программа по щелочно-ПАВ-полимерному заводнению и обработкам призабойных зон добывающих и нагнетательных скважин для юрской залежи Ярайнерского месторождения ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», которая характеризуется низкими фильтрационно-емкостными свойствами и сложным геологическим строением. Проект направлен на стабилизацию разработки залежи. Планируемая суммарная дополнительная добыча нефти составит 9,2 тыс. т нефти.

В 2011 г. проведены работы в рамках «Комплексной программы РИР» на 14 добывающих скважинах Суторминского месторождения ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (филиал «Муравленковскнефть») с целью отключения пласта при переходе на нижележащий горизонт. В ходе проведения работ были опробованы две новые технологии – закачка составов на основе полимеров F100 и WGA111. Технологическая успешность работ составила 93 %. Среднесуточный прирост дебита нефти после проведения РИР – 6,5 т/сут. Дополнительная добыча нефти по состоянию на 1 января 2012 г. составила 6 229 т. Эффект продолжается на 12 скважинах.

Проведены работы по устранению множественных интервалов негерметичности эксплуатационной колонны. Применение технологии поинтервальной закачки состава ТСА, ранее применявшегося на месторождениях ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», позволило за один спуск-подъем пакерного оборудования ликвидировать все три интервала негерметичности эксплуатационной колонны, экономия продолжительности работы бригады капитального ремонта скважин составила 240 часов. Дополнительная добыча от комплексного проведения мероприятия (вывод из бездействия, устранение множественных интервалов негерметичности эксплуатационной колонны, гидроразрыв пласта) составила 8,3 тыс. т нефти, среднесуточный прирост дебита нефти за время эффекта – 29,8 т/сут.

В 2011 г. в рамках проекта «Мониторинг солеобразования в скважинном оборудовании, технологии предупреждения солеобразования и их оптимизация» проведены исследования причин выпадения твердых отложений во внутрискважинном оборудовании на Приобском, Пальяновском, Зимнем месторождениях, проведены лабораторные исследования по подбору оптимальных реагентов (из 16 выбраны 4) и их концентраций для Приобского, Пальяновского, Зимнего месторождений ООО «Газпромнефть-Хантос». В 2011–2012 гг. проводятся ОПИ четырех реагентов. Проведенная оптимизация ингибиторной защиты внутрискважинного оборудования позволила сэкономить 7,7 млн руб. Ожидаемая экономия в 2012 г. – 14,2 млн руб. Нарботка внутрискважинного оборудования на осложненном солеотложениями фонде увеличилась со 313 до 382 суток (прирост 22 %), в 2013 г. планируется увеличение до 420 суток (прирост 10 %). Проведены соляно-кислотные обработки внутрискважинного оборудования. Средняя продолжительность эффекта составляет 21 сутки. Экономическая эффективность от проведенных операций – 32,5 млн руб.

Специалистами НТЦ в 2011 г. проведены работы по ОПИ технологий и способов защиты от коррозии подземного оборудования добывающих скважин на Урманском месторождении ООО

«Газпромнефть-Восток». Проведено тестирование ингибиторов коррозии внутрискважинного оборудования, на основе которого разработана единая линейка эффективности ингибиторов коррозии для применения на месторождениях ООО «Газпромнефть-Восток». Для обеспечения прироста МРП внутрискважинного оборудования и снижения операционных затрат на его эксплуатацию, разработаны и внедрены следующие нормативно-технические документы:

- ? Методика отнесения скважин к осложненному фонду;
- ? Классификатор видов коррозии внутрискважинного оборудования;
- ? Методика расчета сравнительной эффективности противокоррозионных мероприятий;
- ? Методика выбора защитных мероприятий;
- ? Инструкция по эксплуатации труб;
- ? Формы программы и отчета по ОПИ;
- ? Регламент на приготовление жидкостей глушения.

Основываясь на вновь разработанной документации в 2012 г. планируется разработать и внедрить интегрированный с существующими базами данных по коррозионному фонду программный продукт для расчета и прогнозирования развития коррозионных процессов во внутрискважинном оборудовании. Результатом выполненных работ в 2011 г. является снижение удельного показателя коррозионных отказов на действующем фонде с 0,37 до 0,16.

В текущем году проведено совершенствование постоянно действующей базы данных неработающего фонда, проведена комплексная интеграция корпоративных баз данных, добавлены критерии для автоматического подбора скважин для интенсификации, разработаны картографические репрезентативные материалы для поддержки принятия решения и углублен экономический анализ. Данная система позволяет: формировать ранжированные по экономическим и технологическим показателям списки скважин для возврата их в работу, формировать адресные ГТМ, необходимые для возврата скважины в работу, формировать дополнительную отчетность, осуществлять подбор погружного оборудования, интерактивно работать с картой и данными. Дальнейшее развитие программы основано на углублении и расширении анализа и подключении дополнительных методик отбора. После внедрения постоянно действующей базы данных неработающего фонда в ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и филиале «Муравленковскнефть», скорость анализа бездействующих скважин возросла в 15 раз.

В ДЗО Компании совместно со специалистами НТЦ в 2011 г. были проведены испытания режима периодического кратковременного включения (режим ПКВ) УЭЦН. В результате испытаний было зафиксировано увеличение МРП на малодобитном и осложненном фонде в 1,5–2 раза и на столько же – сокращение затрат на электроэнергию. При написании стандарта Компании «Выполнение работ с УЭЦН» в 2011 г., специалистами НТЦ была разработана методика «Подбор режима периодического кратковременного включения». В 2012 г. планируются дальнейшие работы по изучению и внедрению режима ПКВ в Компании. Планируемый эффект от полномасштабного внедрения технологии на малодобитном осложненном фонде и фонде с нестабильным притоком в 2014–2016 гг. по расчетам составит 148 млн руб.

ИННОВАЦИИ В СФЕРЕ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ И НЕФТЕХИМИИ

Целый ряд факторов, в том числе требования технического регламента по повышению качества топлива, выравнивание пошлин на темные и светлые нефтепродукты, новые продукты нефтепереработки и нефтехимии (премиальные брендовые топлива, смазочные материалы, новые марки битумов, кокс), необходимость оптимизации и снижения производственных затрат, рост зависимости от зарубежных катализаторов и технологий и др., обуславливает необходимость совершенствования технологий нефтепереработки и нефтехимии.

Основными целями инновационной и научно-технической деятельности в области нефтепереработки ОАО «Газпром нефть» являются обеспечение конкурентоспособности в технологической области, повышение качества продукции, снижение себестоимости производства, разработка и производство новых видов технологий, продуктов и услуг, решение текущих технологических проблем, а также развитие позитивного инновационного имиджа Компании.

В 2011 г. Правлением Компании была утверждена Стратегия развития инновационной и научно-технической деятельности в области нефтепереработки и нефтехимии до 2020 г. Документ определяет принципы и ключевые показатели эффективности управления инновационной деятельностью в Блоке логистики, переработки и сбыта, а также основные направления разработки инновационных технологий в области нефтепереработки и нефтехимии: повышение качества продукции (в частности, снижение содержания серы и ароматики в бензинах и дизельных топливах), увеличение глубины переработки нефти, разработка новых видов продукции, повышение эффективности и экологичности производства. Стратегией предусмотрено финансирование НИОКР в области нефтепереработки и нефтехимии в годовом объеме до 450 млн руб. к 2015 г. Затраты на НИОКР в области нефтепереработки и нефтехимии, запланированные на 2012 г., превышают 200 млн

руб.

НАОКР в области нефтепереработки и нефтехимии выполняются в партнерстве с ведущими российскими исследовательскими учреждениями, имеющими наработки в приоритетных для ОАО «Газпром нефть» технологических областях. Среди партнеров ОАО «Газпром нефть» – Институт нефтехимического синтеза им. А.В. Топчиева, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Институт проблем переработки углеводородов, ОАО «НПП Нефтехим» и т. д.

В течение 2011 г. на нефтеперерабатывающих предприятиях Компании реализовывались как крупные, долгосрочные инновационные проекты, направленные на разработку стратегически значимых технологий, так и заводские НАОКР, удовлетворяющие технологические потребности конкретных НПЗ. Примером масштабного инновационного проекта, реализованного в 2011 г., является разработка совместно с Институтом проблем переработки углеводородов СО РАН и постановка на производство бицеолитного катализатора каталитического крекинга в ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ». Внедрение нового катализатора позволило Омскому НПЗ повысить выход светлых нефтепродуктов, увеличить глубину переработки и снизить содержание серы в продукте при одновременном снижении операционных затрат. В настоящее время ОАО «Газпром нефть» является единственным в России производителем катализаторов каталитического крекинга.

Ключевые инновационные проекты, запланированные на 2012 г., включают разработку технологий производства синтетических жидких углеводородов из природного и попутного нефтяного газа, алкилирования на гетерогенных катализаторах и гидроконверсии гудрона.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара).

Эмитент заключил лицензионный договор N 21165 от 5 декабря 2007 между ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть», зарегистрированного Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 21 февраля 2008 г. N РД-0032978.

22.06.2011 получен зарегистрированный в Роспатенте Лицензионный договор между ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть» на передачу исключительной лицензии. (№ регистрации - РД0082400 от 10.06.2011).

Зарегистрированные товарные знаки и патенты:

1. Товарный знак Сибнефть / Sibneft - Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №180561, зарегистрирован 12 октября 1999 г. Приложение к свидетельству о продлении от 05.10.09, срок действия до 30 июня 2019;

2. SIBI (Этикетка) - Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №208785, зарегистрирован 6 февраля 2002 г., срок действия до 20 сентября 2011 г;

3. Sibi / Сиби - Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №208784, срок действия до 20 сентября 2011 г;

4. Sibimotor / Сибимотор -Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №208783, зарегистрирован 6 февраля 2002 г., срок действия до 20 сентября 2011 г;

5. Канистра -Патент на промышленный образец №50793, зарегистрирован 16 августа 2002 г. Патентообладатель ОАО "Газпром нефть", срок действия до 4 октября 2011 г;

6. Ресурсы для будущего "Описание: Словесное обозначение, состоящее из трех лексических элементов: ресурсы (имеющиеся в наличии запасы); для (предлог), будущего (время , следующее за настоящим).

Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами русского языка.

Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги и является рекламным девизом для товаров и услуг." - Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №387332. Зарегистрирован 20.08.09. Срок действия до 26 июня 2018 г.;

7. Стела (ценовая) - комбинированное объемное обозначение - Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №382925. Зарегистрирована 08.07.09. Срок действия истекает 23.01.2019;

8. Угловой фриз - объемное обозначение - Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №381742. Зарегистрирована 18.06.09. Срок действия истекает 23.01.2019;

9. Общий вид АЗС - комбинированное объемное обозначение - Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №395503. Заявка №2009706368. Зарегистрирована 11.12.2009. Срок действия истекает 30.03.2019

10. Патент на полезную модель № 84047, приоритет 05.02.2009, дата выдачи 27.06.2009, срок действия патента до 05.02.2019 г. Техническое решение по патенту может быть использовано при капитальном ремонте скважин.

11. Корпоративная суперграфика - изобразительное обозначение. Свидетельство на товарный знак

- (знак обслуживания) №402376. Зарегистрирован 01.03.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет, с 31.12.08 по 31.12.18.
12. Суперграфика АЗС (вариант 2) - изобразительное обозначение. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №401827. Зарегистрирован 19.02.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 31.12.2018.
13. Нефтегазета - комбинированное обозначение. Зарегистрирован на территории РФ. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №408556. Зарегистрирован 14.05.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет, с 12.03.09 до 12.03.19.
14. Слово нефтяника - словесное обозначение. Свидетельство на ТЗ (знак обслуживания) №405331. Зарегистрирован 02.04.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет, с 19.03.09 по 19.03.19.
15. Сибирский нефтяник - комбинированное обозначение. Свидетельство на ТЗ (знак обслуживания) №408819. Зарегистрирован 17.05.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет, с 19.13.09 по 19.03.19.
16. АЗС "Газпромнефть". Свидетельство на ТЗ №402278, ТЗ №402279, ТЗ №402280, ТЗ №402281. Зарегистрированы 27.02.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 21.08.19. Поданы заявки в страны - Италия, Сербия, Хорватия, Черногория, Македония, Босния и Герцеговина, Болгария, Румыния, Греция, Венгрия, Австрия, Словения, Чехия, Словакия, Польша, Украина, Белоруссия, Литва, Латвия, Эстония, Молдова, Казахстан, Киргизия, Туркменистан, Грузия, Азербайджан, Армения, Иран, Ливия, Алжир, Египет, Тунис.
17. Суперграфика АЗС (вариант 1) - изобразительное обозначение. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №408555. Зарегистрирован 14.05.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет с 31.12.08 по 31.12.18.
18. "Надежный ориентир" Заявленное на регистрацию обозначение является словесным. Состоит из двух лексических элементов. Обозначение выполнено стандартным шрифтом буквами русского языка. Символизирует направленность на достижение целей и образно характеризует товары и услуги, заявленные для регистрации. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №410947. Зарегистрирован 10.06.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет с 21.05.09 по 21.05.19.
19. Указатель. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №408647. Зарегистрирован 14.05.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет с 03.04.09 до 03.04.19.
20. Межколонный короб - комбинированное объемное обозначение. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №418264 от 14.09.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 03.04.19.
21. "Нам по пути" - Заявленное на регистрацию обозначение является словесным. Обозначение выполнено стандартным шрифтом заглавными буквами русского языка. Символизирует движение вперед и образно характеризует товары и услуги, заявленные для регистрации. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №418855. Зарегистрирован 22.09.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет с 03.04.09 по 03.04.19.
22. Суперграфика АЗС (вариант 3) - изобразительное обозначение. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) ТЗ №422319. Зарегистрирован 11.11.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 по 24.12.2019.
23. Суперграфика АЗС (вариант 5) - изобразительное обозначение. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) ТЗ №421910. Зарегистрирован 02.11.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 по 24.12.2019.
24. Суперграфика АЗС (вариант 6) - изобразительное обозначение. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) ТЗ №421911. Зарегистрирован 02.11.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 по 24.12.2019.
25. Информационная стела для АЗС (промышленный образец). Патент на промышленный образец №76779 от 16.11.10. Срок и территория действия: Вся РФ, в течение 10 лет с 17.08.09 по 17.08.2024 г.
26. Сибирская нефть - комбинированное обозначение (вертикальный вариант). Свидетельство №433617 о регистрации товарного знака (знака обслуживания). Зарегистрирован 25.03.11. Срок и территория действия: Вся РФ, в течение 10 лет с 11.12.09 по 11.12.19.
27. Словесное обозначение G-Drive. Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами английского алфавита. Транслитерация заявленного обозначения: [Джидрайв]. Смысловое значение части заявленного на регистрацию обозначения «G» означает букву английского алфавита G. Смысловое значение части заявленного на регистрацию обозначения «Drive» в переводе с английского языка означает «стремление, напористость, стимул, побуждение». Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги. Свидетельство о регистрации товарного знака №429877, дата регистрации: 09.02.2011. Срок и территория действия: Вся РФ, в течение 10 лет с 01.09.10 по 01.09.2020.
28. Сервисная урна. Свидетельство на товарный знак № 439750, дата регистрации 23.06.2011. Срок и

территория действия: Вся РФ, в течение 10 лет с 22.06.11 по 22.06.2021.

29. G-Drive (комбинированное обозначение), вариант 2. Свидетельство о регистрации товарного знака № 436965, дата регистрации 12.05.2011. Срок и территория действия: Вся РФ, в течение 10 лет с 12.05.11 по 12.05.2021.

30. Получено свидетельство о международной регистрации словесного обозначения G-Drive. Свидетельство № 1 081 907. Дата приоритета от 04.05.2011. Срок действия до 04.05.2021.

Класс регистрации 04 МКТУ (топливо). Страны регистрации: Таджикистан, ЕС, Узбекистан, Белоруссия, Болгария, Хорватия, Франция, Германия, Италия, Казахстан, Кыргызстан, Черногория, Польша, Румыния, Словения, Украина.

31. Определяет результат (слоган брендированного топлива). Словесное обозначение, состоящее из двух лексических элементов: «определяет» и «результат». Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами русского языка. Смысловое значение заявленного на регистрацию обозначения: «определяет» - глагол (определить) означает «с точностью выяснить, привести в известность», «результат» - существительное означает конечный итог, следствие, завершающее собой какие-нибудь действия, явления, развитие чего-либо. Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги - Свидетельство на товарный знак №440252 от 30.06.2011. Срок и территория действия: вся РФ, с 24.01.2011 по 24.01.2021;

32. Makes the difference (адаптированный перевод слогана брендированного топлива на английский). Словесное обозначение, состоящее из трех лексических элементов: «takes», «the» и «difference». Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами английского языка. Транслитерация заявленного обозначения: [мейкс зе дифференс]. Смысловое значение заявленного на регистрацию обозначения: «takes» - глагол (to take) означает «делать, изготавливать, составлять», «the» - определенный артикль, «difference» - существительное означает «разница», Makes the difference - «делает разницу». Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги - Свидетельство на товарный знак №440253 от 30.06.2011. Срок и территория действия: вся РФ, с 24.01.2011 по 24.01.2021;

33. Информационная стела для АЗС (промышленный образец) - Патент на промышленный образец №76779 от 16.11.10. Срок и территория действия: вся РФ, в течение 15 лет с 17.08.2009 по 17.08.2024 г.

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

Результатами использования товарного знака ОАО «Газпром нефть» является объединение дочерних структур Эмитента по одним узнаваемым брендом.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Исключительные права на товарный знак ОАО «Газпром нефть» продлеваются при условии уплаты пошлин за поддержание их в силе неограниченное время, и в будущем, общества Группы ОАО «Газпром нефть» не планируют отказываться от поддержания в силе товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Информация представлена по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минпромэнерго РФ (ЦДУ ТЭК), Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) и Федеральной таможенной службы РФ (ФТС).

Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2007-2011 гг.:

Наименование показателя	Отчетный период				
	2007	2008	2009	2010	2011
Добыча нефти, млн. т	488,5	494,25	491,3	505	511,4
Изменение к предыдущему году, %	2,2	+1,2	-0,6	+2,2	+1,2%
Переработка нефти, млн. тонн	227,6	236,3	236	249	258
Изменение к предыдущему году, %	4,1	3,2	-0,4	+5,5	+3,2%

Глубина переработки нефти на НПЗ, %	71,4	71,5	71,4	71,1	70,8
Производство автобензинов, млн. тонн	35,0	35,75	35,78	36,01	36,7
Экспорт нефти, млн. т	254,7	237,3	251	250	242,1
Изменение к предыдущему году, %	2,3	-6,8	3,3	-0,5	-3
Цена нефти Urals, \$/барр.	69,4	94,4	61,22	78,28	109,1

Положение ОАО «Газпром нефть» в нефтегазовой отрасли:

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011	в % по России 2011
Доказанные запасы нефти по классификации SPE, млн. барр.	6 709	6 303	6 924	6 441	6 789	*
Доказанные запасы газа по классификации SPE, млрд. фут3	1 232	3 033	3 200	6 511	9 182	*
Добыча нефти, млн. барр (у учетом доли в Славнефть, Томскнефть)	320,5	342,8	349,2	366	368	9,0
Переработка нефти, млн. т	26,2	28,4	33,4	37,9	40,5	14,8
Экспорт нефти, млн. т	17,6	19,6	18,9	18,9	16,1	6,0
Экспорт нефтепродуктов, млн. т	13,3	12,8	15,5	16,6	17,2	

* Данные о запасах нефти и газа РФ составляют Государственную тайну

Примечание: Запасы нефти и газа за 2008, 2009, 2010 и 2011 гг. приведены из отчета D&M, за 2007 г. из отчета M&L

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

По итогам 2011 г. «Газпром нефть» является 5-й крупнейшей компанией в России по объемам добычи нефти среди нефтяных компаний.

Добыча нефти в России в 2011 г. выросла на 1,2 % и составила 511,4 млн т. Рост был обеспечен не только за счет освоения новых месторождений, но и благодаря интенсификации разработки традиционных месторождений. Среди ВИНК в РФ наибольший рост добычи нефти продемонстрировали компании «Баинефть», «Сургутнефтегаз» и «Роснефть»: 7 и по 2 % соответственно. Наибольшее снижение собственной добычи в РФ показали «Лукойл» (на 5 %) и «Славнефть» (на 2 %).

Общая добыча нефти «Газпром нефти» (с учетом долей в обществах, учитываемых по методу долевого участия) в 2011 г. увеличилась на 1 % – до 50,0 млн т, главным образом за счет роста добычи на Приобском и Салымских месторождениях, интеграции приобретенных в конце 2011 г. активов (Оренбург) а также дальнейшей оптимизацией системы разработки собственных месторождений.

Объем добычи газа в России в 2011 г. существенно вырос. Это рекордный показатель, однако, рост был обеспечен в основном независимыми производителями газа. В течение последних пяти месяцев 2011 г. добыча «Газпрома» падала на фоне снижения спроса в Европе, уменьшения доли компании на российском рынке и изменения погодных условий. По итогам года «Газпром» добыл 510 млрд м3 газа, всего на 0,4 % больше уровня 2010 г. Добыча «НОВАТЭКа» выросла на 42 % – до 53,5 млрд м3. Добыча газа в целом по России выросла на 3 %, составив 688 млрд м3.

Динамика добычи газа (природного и попутного) крупнейшими российскими нефтегазовыми компаниями в 2011 г. по большей части росла.

Добыча товарного газа «Газпром нефти» на территории России в 2011 г. выросла на 136 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и достигла показателя 8,5 млрд м3 (с учетом СП, но без учета добычи NIS). Рост был обусловлен, в основном за счет начала добычи природного газа на сеноманских залежах Муравленковского и Новогоднего месторождений в IV кв. 2010 г.

Общая добыча углеводородов «Газпром нефти» на территории России в 2011 г. выросла на 8 % – до 55,7 млн т н. э. С учетом добычи NIS совокупная консолидированная добыча углеводородов «Газпром нефти» в 2011 г. составила 57,3 млн т н. э.

ПЕРЕРАБОТКА

В 2011 г. объем переработки в России вырос относительно 2010 г. на 3,2 % и составил 258 млн т. Рост объемов переработки связан, в том числе, с ростом внутреннего спроса на светлые нефтепродукты.

Объем производства дизтоплива в 2011 г. увеличился на 0,3 % и составил 70,6 млн т, мазута – 73,1 млн т (прирост на 4,6 %), автомобильного бензина – 36,7 млн т (увеличение на 2,0 %). При этом загрузка основных мощностей по переработке в целом по России составила 92,4 %, увеличившись относительно 2010 г. на 0,3 процентных пункта.

По итогам 2011 г. «Газпром нефть» увеличила свою долю в общем объеме переработки в РФ с 14,0 до 14,8 % и подтвердила третье место среди российских нефтяных компаний, в основном за счет использования всех мощностей переработки нефти на Московском НПЗ.

За пределами России «Газпром нефть» включает объемы переработки сербской NIS. Общая консолидированная переработка Компании за полный 2011 г. в России и за рубежом составила 40,5 млн т, что на 7 % выше показателя прошлого года.

Объем производства высокооктанового бензина увеличился на 13 % (7,2 млн т) в связи с оптимизацией товарного ассортимента и увеличением рыночного спроса на высокооктановые бензины; производство керосина выросло на 6 % (2,6 млн т), объем производства дизельного топлива был на уровне 2010 г. (11,5 млн т).

ЭКСПОРТ

Экспорт российской нефти в страны дальнего зарубежья в 2011 г. составил 212,2 млн т, что на 3,9 % ниже показателя 2010 г. По системе АК «Транснефть» в дальнее зарубежье за прошедший год было экспортировано 188,1 млн т российского сырья, минуя АК «Транснефть» – около 24,1 млн т.

В 2011 г. на экспорт по железной дороге поставлено 25,1 млн т нефти и газового конденсата.

Россия в 2011 г. увеличила на 13,7 % объем экспорта в страны ближнего зарубежья – до 29,9 млн т.

Экспорт нефти в Беларусь в 2011 г. увеличился по сравнению с аналогичным показателем 2010 г. на 40,1 % до 18,1 млн т. Объем поставок на Украину и в Казахстан сократился по сравнению с 2010 г. на 21,8 и 4,7 % и составил 4,65 и 7,08 млн т соответственно.

Нефтяная компания «Роснефть» по системе АК «Транснефть» поставила в дальнее зарубежье за 2011 г. 59,0 млн т нефти, «ТНК-ВР» – 29,8 млн т, «Сургутнефтегаз» – 27,0 млн т, «Лукойл» – 23,8 млн т, «Татнефть» – 15,6 млн т, «Газпром нефть» – 12,7 млн т.

Доля экспорта нефти Компанией в общем объеме экспорта российской нефти в дальнее зарубежье в 2011 г. изменилась относительно 2010 г. незначительно (–0,6 п. п.), главным образом за счет более высокого нетбэка переработки по сравнению с нетбэком экспорта сырой нефти.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно представленной информации.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

- *изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;*
- *изменение курса российского рубля к доллару и инфляция;*
- *налогообложение;*
- *изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.*

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Компании. В 2011 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 111,26 долл./ барр., увеличившись на 40,0 % по сравнению с 2010 г.

Цены на нефтепродукты на мировом и российском рынках прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

Изменение, %

	2011	2010	2009	2011/2010	2010/2009
Международный рынок		долл. /барр.			
<i>Brent</i>	111,26	79,50	61,67	40,0 %	28,9 %
<i>Urals Spot (среднее Med. + NWE)</i>	109,10	78,28	61,22	39,4 %	27,9 %
		долл. за т			
<i>Бензин Premium (среднее NWE)</i>	983,88	735,26	578,99	33,8 %	27,0 %
<i>Naphtha (среднее Med. + NWE)</i>	920,81	704,68	527,28	30,7 %	33,6 %
<i>Дизельное топливо (среднее NWE)</i>	958,97	689,65	536,98	39,1 %	28,4 %
<i>Gasoil 0,2 % (среднее Med. + NWE)</i>	931,87	672,65	512,67	38,5 %	31,2 %
<i>Мазут 3,5 % (среднее NWE)</i>	602,55	436,17	341,66	38,1 %	27,7 %
Внутренний рынок		долл. за т			
<i>Высокооктановый бензин</i>	836,87	715,05	600,06	17,0 %	19,2 %
<i>Низкооктановый бензин</i>	751,86	569,15	494,07	32,1 %	15,2 %
<i>Дизельное топливо</i>	709,40	507,28	419,88	39,8 %	20,8 %
<i>Мазут</i>	296,23	250,73	204,38	18,1 %	22,7 %

Источники: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

Изменение курса российского рубля к доллару и инфляция

Руководство Компании определило, что доллар США является функциональной валютой и валютой отчетности Компании, поскольку большая часть выручки, финансовых и торговых обязательств оценены, начислены, подлежат погашению либо иным способом выражены в долларах США. Соответственно укрепление (ослабление) курса рубля к доллару США влияет на результаты деятельности Компании. Для того, чтобы ослабить эффект колебания курса рубля по отношению к доллару США, Компания использует производные финансовые инструменты¹.

	2011	2010	2009
<i>Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %</i>	6,1 %	8,8 %	8,8 %
<i>Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %</i>	12,0 %	16,7 %	13,9 %
<i>Курс рубля к долл. по состоянию на конец периода</i>	32,20	30,48	30,24
<i>Средний курс рубля к долл. за период</i>	29,39	30,37	31,72
<i>Реальное укрепление (обесценение) курса рубля к доллару, %</i>	0,4 %	7,9 %	5,7 %

¹Приведена в Финансовом отчете за 2011 г.

Номинальное изменение среднего курса рубля к доллару, %	3,3 %	4,4 %	(21,6) %
--	-------	-------	----------

Налогообложение

		Изменение, %				
		2011	2010	2009	2011/2010	2010/2009
Экспортная	таможенная					
пошлина		долл.	за т			
Нефть		408,92	273,61	179,33	49,5 %	52,6 %
Легкие и средние дистилляты		274,08	196,66	133,13	39,4 %	47,7 %
Мазут		208,21	105,94	71,74	96,5 %	47,7 %
Налог на добычу полезных ископаемых, руб./т						
Нефть, руб./т		4 455	3 074	2 299	44,9 %	33,7 %
Нефть, долл./ за барр.		21	14	10	49,7 %	39,7 %
Газ, руб./1 000 см ³		237	147	147	61,2 %	—

Ставка экспортной таможенной пошлины на нефть. Ставка экспортной таможенной пошлины на нефть ежемесячно устанавливается Правительством Российской Федерации на основе средней цены нефти марки Urals за период мониторинга. Периодом мониторинга является период начиная с 15 календарного дня предыдущего месяца до 14 календарного дня текущего месяца. Ставка вводится в действие с первого числа следующего календарного месяца после периода мониторинга.

Правительство устанавливает ставку экспортной таможенной пошлины на нефть согласно следующей таблице:

Котировка цены Urals (P), долл./ т	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
0 – 109,50	0 %
109,50 – 146,00	35,0 % * (P – 109,50)
146,00 – 182,50	Долл. 12,78 + 45,0 % * (P – 146,00)
>182,50	Долл. 29,20 + 65,0 % * (P – 182,50)

Нефть, экспортируемая в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Беларусь), не облагается экспортной таможенной пошлиной на нефть. До 2010 г. экспорт нефти в Беларусь облагался по сниженной экспортной таможенной пошлине, определявшейся по специальному коэффициенту. Следующие коэффициенты были установлены на 2007–2009 гг.: 2007 г. – 0,293, 2008 г. – 0,335, 2009 г. – 0,356.

С октября 2011 г. в связи с введением налогового режима 60/66/90 ставка вывозной таможенной пошлины устанавливается исходя из новой формулы, предусматривающей снижение процентного значения в формуле с 65 до 60 %.

Экспортная таможенная пошлина на нефтепродукты. Ставка экспортной таможенной пошлины на нефтепродукты устанавливается Правительством Российской Федерации. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Беларусь), не облагаются экспортной таможенной пошлиной.

До 1 февраля 2011 г. ставка экспортной таможенной пошлины для легких и средних дистиллятов рассчитывалась по следующей формуле: $0,438 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$, где Цена – среднемесячная цена Urals в долларах за баррель. Ставка экспортной таможенной пошлины для темных нефтепродуктов рассчитывалась по следующей формуле: $0,236 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$.

Согласно Постановлению Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. были изменены ставки экспортных таможенных пошлин на нефтепродукты. С 1 февраля 2011 г. экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты рассчитываются по следующей формуле: $R = K * R_{\text{нефть}}$, где $R_{\text{нефть}}$ – ставка вывозной таможенной пошлины на тонну нефти, K – расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов, определенных в следующей таблице:

	2011	2012	2013
Легкие и средние дистилляты	0,67	0,64	0,60
Мазут	0,47	0,53	0,60

С мая 2011 г. в целях стабилизации ситуации на внутреннем рынке нефтепродуктов была введена «заградительная» пошлина на экспорт бензинов товарных в размере 90 % от ставки пошлины на нефть. Аналогичная мера была введена в отношении прямогонного бензина начиная с июня 2011 г.

В августе 2011 г. в Постановление Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. были внесены изменения, согласно которым с октября 2011 г. коэффициент K для расчета ставки вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты устанавливается в следующем порядке:

	С 01.10.2011 по 31.12.2014	С 01.01.2015
Легкие и средние дистилляты	0,66	0,66
Мазут	0,66	1,00
Бензин	0,90	0,90

Акциз на нефтепродукты. Налогоплательщиком по уплате акциза на нефтепродукты на территории Российской Федерации являются производители нефтепродуктов. На территории других стран, где Компания осуществляет операционную деятельность, акцизы оплачивают производители или сбытовые компании, в зависимости от местного законодательства.

В соответствии с Федеральным законом РФ № 338-ФЗ от 28 ноября 2011 г. установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты с 1 января 2012 г. (руб./т):

	2011	2012		2013	2014
		01.01–30.06	01.07–31.12		
Бензин					
Класс 3	5 672	7 382	7 882	9 750	10 725
Класс 4	5 143	6 822	6 822	8 560	9 416
Класс 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 657
Прямогонный	6 089	7 824	7 824	9 617	10 579
Прочие	5 995	7 725	8 225	10 100	11 110
Дизельное топливо					
Класс 3	2 485	3 814	4 300	5 860	6 446
Класс 4	2 247	3 562	3 562	4 934	5 427
Класс 5	2 247	3 562	2 962	4 334	4 767
Прочие	2 753	4 098	4 300	5 860	6 446
Моторные масла	4 681	6 072	6 072	7 509	8 260

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Ставка налога на добычу полезных ископаемых на нефть (R) в 2011 г. рассчитывался по формуле:

$$R = 419 * K_{\text{ц}} * K_{\text{в}} * K_{\text{з}}, \text{ где}$$

*$K_{\text{ц}} = (P - 15) * D / 261$, где P – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (долл./барр.) и D – среднемесячный курс рубля к долл.*

$K_{\text{в}}$ – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДПИ для месторождений с высокой степенью выработанности.

В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент $K_{\text{в}}$ рассчитывается по формуле:

*$K_{\text{в}} = 3,8 - 3,5 * N / V$, где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, C_1 и C_2 по конкретному участку недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2006 г.*

В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент $K_{\text{в}}$ принимается равным 0,3.

В иных случаях коэффициент $K_{\text{в}}$ принимается равным 1.

$K_{\text{з}}$ – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДПИ для малых месторождений с начальными запасами менее 5 млн т.

В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_3) по конкретному участку недр меньше 5 млн т и степень выработанности запасов ($C_{\text{вз}}$) конкретного участка недр меньше или равна 0,05, коэффициент $K_{\text{з}}$ рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{з}} = 0,125 * V_3 + 0,375,$$

где V_3 – начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, C_1 и C_2 по конкретному участку недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

Федеральный закон РФ № 307-ФЗ от 27 ноября 2010 г. определяет базовые ставки налога на добычу полезных ископаемых на 2011–2013 гг., которые составляют:

	2011	2012	2013
НДПИ на нефть (руб./т)	419	446	470

Налог на добычу полезных ископаемых на природный газ.

В соответствии с Федеральным законом РФ № 307-ФЗ от 27 ноября 2010 г. установлены следующие ставки налога на добычу полезных ископаемых на нефть и природный газ:

	2012	2013	2014
	251*	265*	278*
Природный газ (руб./1 000 м ³)	509	582	622

* Пониженная ставка НДС на газ установлена для налогоплательщиков, не являющихся собственниками объектов Единой системы газоснабжения и не являющихся организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и доля такого участия превышает 50 %.

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Политика в отношении транспортных тарифов определяется государственными органами для того, чтобы обеспечить баланс интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Транспортные тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации (ФСТ России). Тарифы зависят от направления транспортировки, объема поставок, расстояния до пункта назначения и нескольких других факторов. Изменения тарифов зависят от инфляции, прогнозируемой Министерством экономического развития Российской Федерации, потребностей владельцев транспортной инфраструктуры в капитальных вложениях, прочих макроэкономических факторов, а также от окупаемости экономически обоснованных затрат, понесенных естественными монополиями. Тарифы пересматриваются ФСТ России не реже одного раза в год, включая тарифы на погрузочно-разгрузочные работы, перевалку, перевозку и другие тарифы.

В таблице ниже указаны тарифные ставки, действующие на основных направлениях транспортировки Компании:

	Изменение, %				
	2011	2010	2009	2011/2010	2010/2009
Нефть	(руб./т)				
Экспорт					
Трубопроводный	1 424,27	1 273,93	937,19	11,8 %	35,9 %
СНГ					
Трубопроводный	1 217,41	994,75	749,33	22,4 %	32,8 %
Транспортировка на НПЗ					
Газпромнефть-ОНПЗ	446,25	416,17	351,51	7,2 %	18,4 %
Газпромнефть-МНПЗ	667,00	945,49	629,22	(29,5) %	50,3 %
ЯНОС НПЗ	903,75	860,70	705,57	5,0 %	22,0 %
Нефтепродукты					
Экспорт с Газпромнефть-ОНПЗ					
Бензин	2 105,71	1 964,06	1 718,86	7,2 %	14,3 %
Мазут	3 224,28	3 036,06	2 717,20	6,2 %	11,7 %
Дизельное топливо	2 578,56	2 573,51	2 056,74	0,2 %	25,1 %
Экспорт с Газпромнефть-МНПЗ					
Бензин	732,56	1 569,28	1 263,82	(53,3) %	24,2 %
Мазут	1 340,74	1 287,96	1 075,39	4,1 %	19,8 %
Дизельное топливо	1 419,03	1 361,91	1 347,11	4,2 %	1,1 %
Экспорт с Ярославского НПЗ					
Бензин	1 407,73	1 699,24	1 574,17	(17,2) %	7,9 %
Мазут	1 368,56	1 269,50	1 130,93	7,8 %	12,3 %
Дизельное топливо	1 232,97	927,40	1 005,33	32,9 %	(7,8) %

4.6.2. Конкуренты эмитента

ОАО «Газпром нефть» и его дочерние и зависимые общества, представляют собой одну из крупных вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, и являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «Газпром нефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, поставляется на переработку на собственные заводы – Омский и Московский НПЗ, по договорам процессинга на НПЗ компании, в уставном капитале которых ОАО «Газпром нефть» имеет долю (ЯНОС) и на экспорт, в страны Европы и Средиземноморского бассейна, страны ближнего зарубежья (Беларусь, Казахстан), единичные поставки осуществлялись в Северную Америку и Юго-Восточную Азию. Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть».

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «Газпром нефть», привязана к регионам расположения НПЗ, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во все федеральные округа.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Татнефть».

Эмитент занимается реализацией сырой нефти на внешнем рынке через 100% дочернюю компанию Gazprom Neft Trading GmbH В данной области Эмитент сталкивается с общими для российских компаний проблемами, связанными с недооцененностью и конкурентоспособностью российского углеводородного сырья. Здесь основными конкурирующими поставщиками товара являются страны Ближнего и Среднего Востока, Северной Европы и Северо-Западной Африки, а также крупнейшие иностранные нефтяные концерны. Основными иностранными концернами, оперирующими на внешнем рынке являются такие нефтяные компании как Shell, BP, TOTAL, Saudi Aramco, Exxon Mobil, Chevron, ERG, NIOC, PDV, Petex и другие.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Учитывая, что основные объемы нефтепродуктов реализуются в регионах расположения НПЗ Компании с учетом минимизации затрат на транспорт, продажи осуществляются с большей эффективностью. Два из трех НПЗ расположены в европейской части РФ, что дает преимущества в логистике при экспорте. Доля переработки в объеме добычи нефти является одной из самых высоких в отрасли и составляет 70%.

Также факторами, определяющими конкурентоспособность, являются наличие широкой сбытовой сети, сильного единого бренда, наличие бизнес-единиц, специализирующихся на развитии премиальных продаж по отдельным группам нефтепродуктов (бункерное топливо, авиационный керосин, битумы, масла, нефтехимия) и высокая доля поставок нефтепродуктов конечным потребителям как на внутреннем рынке, так и при экспорте.

ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества являются вертикально интегрированной нефтяной компанией (ВИНК), осуществляющей деятельность в основном в Российской Федерации. Видами деятельности Компании являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке. Доказанные запасы углеводородов по классификации SPE (PRMS) Компании превышают 1 млрд т н. э, что ставит ее в один ряд с двадцатью крупнейшими нефтяными компаниями мира. «Газпром нефть» сегодня – одна из самых быстрорастущих нефтяных компаний России.

По итогам 2011 г. «Газпром нефть» является 5-й крупнейшей компанией в России по объемам добычи нефти среди нефтяных компаний. «Газпром нефть» увеличила свою долю в общем объеме переработки в РФ с 14,0 до 14,8 % и подтвердила третье место среди российских нефтяных компаний, в основном за счет использования всех мощностей переработки нефти на Московском НПЗ.

Доля экспорта нефти Компанией в общем объеме экспорта российской нефти в дальнее зарубежье в 2011 г. изменилась относительно 2010 г. незначительно (–0,6 п. п.), главным образом за счет более высокого нетбэка переработки по сравнению с нетбэком экспорта сырой нефти.

По итогам 2011 г. в сравнении с конкурентами «Газпром нефть» остается одним из лидеров отрасли по таким показателям, как совокупный доход для акционеров и операционный денежный поток.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*
- 13) дробление и консолидация акций;*
- 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
- 19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на

решение исполнительным органам Общества.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;
 - 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
 - 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
 - 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
 - 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 9) образование исполнительных органов Общества и определение срока их полномочий, досрочное прекращение полномочий исполнительных органов;
 - 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
 - 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
 - 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
 - 13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
 - 14) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;
 - 15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 17) установление порядка совершения сделок;
 - 18) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
 - 19) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 17 пункта 15.1 и подпунктом 15 пункта 25.6 Устава общества;
 - 20) принятие в соответствии с порядком совершения сделок решений о совершении сделок на сумму свыше 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей с активами в форме акций (долей, паев) других организаций и по внесению Обществом вкладов в имущество других организаций;
 - 21) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
 - 22) назначение аудиторских проверок деятельности Общества, в том числе независимыми аудиторами;
 - 23) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».
- Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ПРАВЛЕНИЕ

К компетенции Правления Компании, являющегося коллегиальным исполнительным органом Компании, относятся следующие вопросы руководства текущей деятельностью Компании:

К компетенции Правления Общества относятся:

- 1) организация контроля за реализацией решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- 2) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;*
- 3) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;*
- 4) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам и кредиторам;*
- 5) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления;*
- 6) разработка предложений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (в том числе зарубежных), об открытии и прекращении деятельности филиалов, представительств Общества для представления Совету директоров Общества;*
- 7) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Генеральным директором Общества.*

Правление осуществляет руководство текущей деятельностью Общества.

Правление формируется Советом директоров Общества по представлению Генерального директора Общества из числа руководителей структурных подразделений Общества и иных лиц, обладающих необходимой профессиональной квалификацией и опытом руководящей работы.

Количественный состав Правления Общества определяется Советом директоров Общества и должен быть оптимальным для конструктивного обсуждения вопросов, а также для принятия своевременных и эффективных решений.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Компании.

Генеральный директор вправе решать все вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества является одновременно Председателем Правления Общества.

Генеральный директор:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;*
- 2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;*
- 3) утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размер оплаты труда;*
- 4) по согласованию с Советом директоров назначает и освобождает от должности заместителей Генерального директора и главного бухгалтера;*
- 5) осуществляет прием и увольнение работников Общества;*
- 6) издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 7) утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;*
- 8) утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;*
- 9) организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;*

- 10) открывает счета в банках;
- 11) организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- 12) утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну и иную конфиденциальную информацию Общества;
- 13) обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- 14) принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;
- 15) принимает решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, в случаях, если такое решение влечет совершение сделки на сумму не более 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей или связано с реорганизацией или ликвидацией организации, балансовая стоимость активов которой составляет не более 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей;
- 16) принимает в соответствии с порядком совершения сделок решения о совершении сделок на сумму не более 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей;
- 15) решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения принят в 1998 году. Новая редакция Кодекса утверждена годовым общим собранием акционеров 09.06.2011 г. (Протокол от 14.06.2011 № 0101/01).

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Миллер Алексей Борисович*

(председатель)

Год рождения: 1962

Образование:

Высшее, Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А.Вознесенского

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	Заместитель Председателя Совета директоров
2003	н/вр	ГПБ (ОАО)	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	н/вр	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	Shtockman Development AG	Председатель Совета директоров

2008	2009	Gazprom EP International (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного Совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:

Высшее. Ленинградский электротехнический институт им. В.И.Ульянова (Ленина)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2007	ООО "Газтехлизинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2006	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2005	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор (по совместительству)
2005	2007	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2007	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2005	2007	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	2007	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров

2005	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	2007	ДОО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Краснодаргазстрой"	Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель председателя Правления, член Правления
2006	2007	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2006	н/вр	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2006	н/вр	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	н/вр	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2007	н/вр	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2007	н/вр	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2007	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	н/вр	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	АО "Лиетувос Дуйос"	Председатель Правления, член Правления
2007	н/вр	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	н/вр	"Sakhalin Energy Investment Company Ltd"	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2009	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее ООО «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО "Газпром-Южная Осетия"	член Совета директоров
2012	н/вр	"Gazprom Neft Finance B.V."	член наблюдательного Совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский институт холодильной промышленности

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2003	н/вр	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ГПБ (ОАО)	член Совета директоров
2003	2006	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2004	2010	ДОО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров
2009	н/вр	«ГАЗПРОМ Германия Гмбх»	член Наблюдательного совета

2009	н/вр	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг»	член Совета директоров
2009	н/вр	«Gazprom EP International B.V.»	член Совета директоров
2010	н/вр	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	н/вр	"Gazprom Neft Finance B.V."	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Павлова Ольга Петровна*

Год рождения: *1953*

Образование:

Высшее, Дальневосточный государственный институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2012	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления
2004	2007	ООО "Агрисовгаз"	Председатель Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Газпром космические системы"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2004	2011	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	2010	ГПБ (ОАО)	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Лазурная"	Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО КБ "Севергазбанк"	член Совета директоров
2005	н/вр	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров

2007	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2007	н/вр	НО Фонд "Газпромипотека"	член Наблюдательного совета
2008	н/вр	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Черепанов Всеволод Владимирович***

Год рождения: ***1966***

Образование:

Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова,

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Надымское нефтегазодобывающее управление ООО "Надымгазпром"	главный геолог
2008	2010	ОАО "Газпром добыча Надым"	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти
2010	н/вр	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	Shtokman Development AG	член Совета директоров

2010	н/вр	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom EP International B.V.	член Наблюдательного совета
2010	2012	"Gazprom Neft Finance B.V."	член наблюдательного Совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Селезнев Кирилл Геннадьевич*

Год рождения: *1974*

Образование:

Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф.Устинова;

Санкт-Петербургский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2003	н/вр	ООО "Межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)
2003	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2003	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2003	н/вр	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2003	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2003	н/вр	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета участников
2004	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2004	н/вр	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2004	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	н/вр	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	н/вр	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «РАО «Энергетические системы Востока»	член Совета директоров
2010	н/вр	"ГПБ" (ОАО)	член Совета директоров
2011	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из

процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Дубик Николай Николаевич*

Год рождения: *1971*

Образование:

Высшее, Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Газпром"	Начальник Управления правового обеспечения внешнеэкономической деятельности Юридического департамента, заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2008	н/вр	ОАО "Газпром"	Начальник Юридического департамента, член Правления
2005	2006	ОАО "Газпром нефть" (ранее ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2005	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2006	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2004	н/вр	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	н/вр	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2007	2007	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	н/вр	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2008	н/вр	АО "ЕвРоПолГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	н/вр	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2008	н/вр	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного Совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михеев Александр Леонидович**

Год рождения: **1944**

Образование:

Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М.Губкина

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Алисов Владимир Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее, Ленинградский Государственный Университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО "Газпромрегионгаз"	начальник Юридического управления
2007	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель, первый заместитель Начальника Юридического Департамента
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "СИБУР Холдинг"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной	член Совета директоров

		консорциум"	
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005357**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005357**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Действующий состав Совета директоров ОАО "Газпром нефть" избран на годовом общем собрании акционеров 09.06.2011 г. (протокол № 0101/01 от 14.06.2011)

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "СИБУР Холдинг"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР -Русские шины"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров,

			Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005357**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005357**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

(председатель)

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "СИБУР Холдинг"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной"	член Совета директоров

		консорциум"	
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005357**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005357**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кравченко Кирилл Альбертович**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО "МХК "ЕвроХим"	Административный директор
2007	2009	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам
2007	2009	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2009	2009	ООО "Газпромнефть-Инвест"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "Информационно-технологическая сервисная компания"	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, Заместитель генерального директора по управлению зарубежными активами
2009	н/вр	Naftna Industrije A.D. Novi Sad	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000068**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000068**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту
2007	2011	ООО "Газпром нефть Азия"	Председатель Правления
2007	2011	ТОО "Газпромнефть-Казахстан"	Председатель Правления
2006	н/вр	ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Московский НПЗ"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-смазочные материалы"	Председатель Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "СПбМТСБ"	член Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad	член Совета директоров
2009	н/вр	ИООО "Газпромнефть-Белнефтепродукт"	Председатель Совета

			директоров
2009	н/вр	ОАО "Мозырский НПЗ"	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	ООО "Газпромнефть-Логистика"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Газпром нефть"	начальник Планово-бюджетного департамента
2007	2010	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
2007	н/вр	ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	член Совета директоров
2007	н/вр	ООО "НК "Сибнефть-Югра"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "Газпромнефть-НТЦ"	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-Развитие"	член Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad	председатель Совета директоров
2009	2011	Sibir Energy Plc	председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, первый

			заместитель генерального директора - Финансовый директор
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Восток"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Хантос"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-НТЦ"	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001051**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дыбаль Александр Михайлович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО "Газпром-Медиа"	Председатель Совета директоров
2007	2007	ОАО "Газпром нефть"	Вице-президент - начальник Департамента корпоративных коммуникаций
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, Заместитель генерального директора по корпоративным

			коммуникациям
2010	2010	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad	член Совета директоров
2010	н/вр	ФК "Цверна Звезда"	член Президиума клубного совета
2010	н/вр	НП "СК "Авангард"	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Илюхина Елена Анатольевна**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2007	ФГУП "Рублево-Успенский лечебно-оздоровительный комплекс" Управления делами Президента РФ	заместитель Генерального директора
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам
2009	н/вр	ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	член Совета директоров
2009	2010	Naftna Industrija Srbije A/D/ Novi Sad	член Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	генеральный директор, член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft Equatorial B.V.	член Наблюдательного

			совета
2010	н/вр	Gazprom Neft Cuba B.V.	член Наблюдательного совета
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Антонов Игорь Константинович**

Год рождения: **1951**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "Газпром нефть"	Вице-президент по безопасности
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, заместитель генерального директора по безопасности
2009	н/вр	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Баранов Виталий Витальевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Правления
2006	2008	ОАО "СИБУР-Русские шины"	член Совета директоров
2007	2008	ООО "Сибирская метанольная химическая компания"	член Совета директоров
2006	2010	ООО "СИБУР"	Вице-президент по организационным вопросам, член Правления
2010	н/вр	ООО "СИБУР"	Советник Президента
2006	2010	ОАО "Пластик"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "СибурТюменьГаз"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "АЗОТ"	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "АК "СИБУР"	член Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам
2009	н/вр	ООО "ИТСК"	председатель Совета директоров
2009	2010	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период,

когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Барышников Владислав Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2009	региональное представительство ОАО "Газпром" в странах Азиатско-Тихоокеанского региона	Директор представительства
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Заместитель генерального директора по развитию международного бизнеса
2010	н/вр	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	"ЛЛК-Интернешнл".	заместитель финансового директора
2007	2011	ОАО "Газпром нефть"	начальник

			Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования
2011	н/вр	ЗАО «Газпромнефть - Аэро»	Член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	Член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "НК "Сибнефть-Югра"	Член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "НГК Развитие Регионов"	Член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-СМ"	Член Совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Газпром нефть"	и. о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО "Газпром нефть".
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления ОАО "Газпром нефть", заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	111 918	-

Заработная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	111 918	-

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение членам Совета директоров за работу в 2010 г. выплачено в 2011 г. на основании решения годового общего собрания акционеров 09.06.2011 г. (протокол № 0101/01 от 14.06.2011). Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды. Вознаграждение выплачивалось членам Совета директоров ОАО «Газпром нефть», не занимающим должности в исполнительных органах ОАО «Газпром нефть» (не являющимся исполнительными директорами).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная плата, в том числе:	267 726.07	60 282.98
регулярная заработная плата	229 926.07	60 282.98
единовременные компенсации	37 800.00	-
Премии, в том числе:	409 694.92	-
выплачиваемые, на регулярной основе	303 916.54	-
единовременные	105 778.37	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	39 364.03	11 115.37
ИТОГО	716 785.02	71 398.35

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром нефть» всем членам Правления Общества в 2011 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает оплату труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде, оплату Обществом лечения и медицинского обслуживания.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Ревизионная комиссия

Согласно Статье 28 Устава Общества:

28.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 3 человек на срок следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

28.2. К компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) Проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- 2) Проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- 3) Проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;*
- 4) Проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- 5) Проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- 6) Проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- 7) Проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.*

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

28.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

28.4. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

28.5. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

28.6. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Акции, принадлежащие члена Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

В Обществе разработано и действует Положение о ревизионной комиссии, утвержденное решением Общего собрания акционеров Протокол №44 от 19.11.2007 года.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью осуществляется Департаментом внутреннего аудита.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

1.1. Организация и осуществление аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности

Компании и ДЗО;

1.2. Организация и мониторинг интегрированной системы управления рисками (ИСУР).

2.1. Формирование и внедрение профильных корпоративных кодексов, политик и стандартов бизнес-процессов;

2.2. Оценка эффективности систем внутреннего контроля Компании и ДЗО;

2.3. Оценка эффективности системы управления рисками Компании и ДЗО;

2.4. Подтверждение достоверности данных бухгалтерского, налогового, управленческого учета и отчетности;

2.5. Проверка состояния и системы обеспечения сохранности активов и имущества Компании и ДЗО;

2.6. Участие в проведении инвентаризаций денежных средств, товарно-материальных ценностей и расчетов, также мероприятий внутреннего контроля в Компании и ДЗО;

2.7. Проведение аудиторских проверок соответствия финансово-хозяйственной деятельности Компании и ДЗО действующему законодательству и нормативным актам Российской Федерации и локальным нормативным актам Компании и ДЗО;

2.8. Проведение специальных аудиторских проверок и участие в расследованиях на основании запросов руководства Компании;

2.9. Формирование плана аудиторских проверок на основе оценки рисков Компании и ДЗО;

2.10. Предоставление руководству Компании и ДЗО отчетов по результатам проведения аудиторских проверок, включающих рекомендации по совершенствованию систем внутреннего контроля, корпоративного управления и минимизации операционных и финансовых рисков (включая налоговые риски);

2.11. Контроль исполнения ответственными руководителями Компании и ДЗО рекомендаций и корректирующих мероприятий, согласованных по результатам проведения аудиторских проверок;

2.12. Организация внедрения ИСУР в Компании и ДЗО;

2.13. Выявление и оценка ключевых рисков Компании;

2.14. Нормативно-методологическая поддержка ИСУР;

2.15. Ежегодный мониторинг и периодическая оценка ИСУР;

2.16. Управление рисками ДВА;

2.17. Управление ресурсами Компании и ДЗО в соответствии с корпоративными стандартами;

2.18. Анализ производственно-хозяйственной деятельности и управление эффективностью ДЗО;

Департамент внутреннего аудита напрямую подчиняется генеральному директору компании.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента.:

Департамента внутреннего аудита на регулярной основе отчитывается о результатах его деятельности, а также предоставляет информацию о выявленных существенных нарушениях в процессе проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Комитету по аудиту ОАО "Газпром нефть".

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:

Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации (протокол № ПТ-0102/12 от 15 марта 2012 г.).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**
(председатель)

Год рождения: **1975**

Образование:

Санкт-Петербургская государственная инженерно-экономическая Академия.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	н/вр	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ковалев Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева.

Академия народного хозяйства при Правительстве РФ. Российская Академия государственной службы при Президенте РФ.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2004		служба в Вооруженных силах
2005	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела Управления контроля

			за деятельностью организаций о обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
--	--	--	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Дельвиг Галина Юрьевна***

Год рождения: ***1960***

Образование:

Институт народного хозяйства им. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром нефть"	начальник контрольно-ревизионного Департамента
2008	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа:

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

ФИО: **Дельвиц Галина Юрьевна**

(начальник Департамента внутреннего аудита)

Год рождения: **1960**

Образование:

Институт народного хозяйства им. Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром нефть"	начальник контрольно-ревизионного Департамента
2008	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	2 860	-
Заработная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	2 860	-

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2010 года выплачено на основании решения годового общего собрания акционеров 09.06.2011 г. (протокол № 0101/01 от 14.06.2011). Сумма вознаграждения включает налог на доходы физических лиц.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 089	1 014
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 257 603.9	907 458.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	148 239.1	5 785.4

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **9 339**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **10**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **16 924**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **24.04.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **16 924**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, ул. Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66.9837**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **66.9837**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

103685 Россия, Москва, Никольский переулок 10

ИНН: **7710542402**

ОГРН: **1047796345794**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Участие в юридическом лице**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **38.37315**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **38.37315**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет**

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York (номинальный держатель)*

Сокращенное фирменное наименование: *The Bank of New York (номинальный держатель)*

Место нахождения

10286 США, штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Ван Уолл Стрит

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Участие в юридическом лице**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля :

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **28.5**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **28.5**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В.*

Сокращенное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В.*

Место нахождения

Нидерланды, Амстердам, Локателликаде 1, 1076AZ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпром"*

Место нахождения

117997 Россия, Москва, ул. Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Преобладающее участие в юридическом лице

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: нет

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **"Дойче Банк" Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дойче банк"**

Место нахождения

115035 Россия, Москва, Садовническая 82-2

ИНН: **7702216772**

ОГРН: **1027739369041**

Телефон: **(495) 797-5000**

Факс: **(495) 797-5017**

Адрес электронной почты: **<http://www.db.com/russia/>**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-05616-000100**

Дата выдачи: **04.09.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **948 783 442**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких

собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)
эмитента: **18.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **59.01**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **59.01**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.6667**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.6667**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Энинефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Энинефтегаз"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0002**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0002**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)
эмитента: **15.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **59.01**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **59.01**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.6667**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.6667**

Полное фирменное наименование: **ENI PetroRussia B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **ENI PetroRussia B.V.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0002**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0002**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.09.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **59.01**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **59.01**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.6667**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.6667**

Полное фирменное наименование: **ENI PetroRussia B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **ENI PetroRussia B.V.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.0002**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.0002**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **79.0124**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **79.0124**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.6667**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.6667**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.04.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.12.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.04.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Напеткина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Finance B.V.**

Место нахождения: **Амстердам, Локателликаде 1, 1076AZ**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **млн. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	15	43 505
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	15	43 505
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой

стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение I квартала 2012 года, но не завершённых на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ОАО «Газпром нефть».

По российскому законодательству отсутствие предварительного одобрения делает сделку оспоримой, но не ничтожной. Если какая-нибудь сделка будет оспорена в суде, вопрос о её одобрении будет внесен на рассмотрение соответствующего органа управления Эмитента.

В соответствии с судебной практикой, имевшейся на дату совершения сделок, по рассмотрению исков о признании сделок недействительными в прочих юридических контекстах, одобрение постфактум считалось достаточным основанием для отказа в иске.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	66 223 059
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность по вексям к получению	43 200 000
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	367 124 201
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	476 547 260
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Сумма дебиторской задолженности: **52 961 653**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения: **117647. г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Сумма дебиторской задолженности: **84 475 558**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	70 975 011
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению	43 200 000
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	361 721 294
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	432 696 305
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Сумма дебиторской задолженности: **52 450 494**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения: **117647. г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Сумма дебиторской задолженности: **77 094 274**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2011

Бухгалтерский баланс за 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть" Идентификационный номер налогоплательщика	Форма № 1 по ОКУД Дата по ОКПО ИНН	Коды
		0710001
		31.12.2011
		42045241
		5504036333

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. А**

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

51.51.

47 / 34

384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	172 256	172 777	178 670
	в том числе:				
1.1.-1.3.	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	93 819	86 581	90 616
1.1.-1.3.	деловая репутация	1112	-	-	-
1.1.-1.3.	лицензии	1113	-	-	-
1.1.-1.3.	прочие	1119	78 437	86 196	88 054
2	Результаты исследований и разработок	1120	55 292	33 250	11 191
3	Основные средства	1130	15 876 074	16 065 594	15 093 955
3.1.-3.3.	в том числе:	1131	13 609 460	10 695 268	7 860 321
	земельные участки и объекты природопользования	1132	5 756	10 302	16 458
	здания, сооружения, машины и оборудование и другие	1133	13 359 745	10 410 357	7 551 224
3.4.	незавершенное строительство	1134	2 266 614	5 370 326	7 233 634
	запасы, предназначенные для строительства	1135	-	-	-
4	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
5	Финансовые вложения	1150	179 778 063	139 383 995	126 700 119
	в том числе:				
	инвестиции в дочерние общества	1151	136 055 059	107 210 438	54 194 004
	инвестиции в зависимые общества	1152	17 340 818	7 340 819	40 342 260
	инвестиции в другие организации	1153	3 925 423	441 913	299 810
	займы предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	22 456 763	22 866 980	31 803 557
	прочие	1155		1 523 845	60 488
	Отложенные налоговые активы	1160	1 504 924	1 387 738	1 580 248
	Прочие внеоборотные активы	1170	5 194 371	4 602 870	3 817 113
	в том числе:				
	геологоразведочные активы	1171	2 582 929	2 341 915	1 754 951
	налог на добавленную стоимость по приобретениям	1172	28 366	29 882	160 272
	авансы, выданные под капитальные	1173	304 366	106 634	268 938

	вложения				
	неисключительные права на пользование программным обеспечением	1174	713 143	535 383	256 528
	лицензии на ведение определенных видов деятельности	1175	1 565 567	1 589 056	1 376 424
	ИТОГО по разделу I	1100	202 580 980	161 646 224	147 381 296
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
6	Запасы	1210	24 459 819	13 240 773	9 856 095
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие ценности	1211	3 029 529	1 633 398	1 756 877
	затраты в незавершенном производстве	1213	683 599	492 277	402 183
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	13 313 661	6 695 188	3 290 272
	товары отгруженные	1215	5 578 255	3 069 023	2 799 975
	прочие запасы	1219	1 854 775	1 350 887	1 606 788
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 136 629	6 576 815	5 811 228
7	Дебиторская задолженность	1230	476 547 260	382 137 243	321 840 024
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	67 433 466	193 946 873	91 822 929
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	67 433 466	193 946 873	91 822 929
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1235	409 113 794	188 190 370	230 017 095
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1236	66 223 059	45 338 743	43 751 489
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	18 462 857	11 504 866	10 093 891
	прочие дебиторы	1239	324 427 878	131 346 761	176 171 715
5	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	15 090 736	281 424	503 663
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	12 768 165	281 424	503 663
	депозитные вклады	1242	-	-	-
	прочие	1243	2 322 571	-	-
8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	11 762 458	6 325 832	11 642 279
	в том числе:				
	касса	1251	-	281	421
	расчетные счета	1252	6 907 590	2 153 214	937 803
	валютные счета	1253	1 253 879	971 821	685 723
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1254	3 600 989	3 200 516	10 018 332

	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	ИТОГО по разделу II	1200	536 996 902	408 562 087	349 653 289
	БАЛАНС (актив)	1600	739 577 882	570 208 311	497 034 585

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598	7 807 598	7 807 598
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	280 378 971	224 801 425	187 268 432
	ИТОГО по разделу III	1300	288 194 534	232 616 988	195 083 995
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
9	Заемные средства	1410	177 261 998	218 352 828	172 592 153
	в том числе: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	100 350 614	110 446 240	90 741 492
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	76 911 384	107 906 588	81 850 661
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 129 311	584 730	289 795
	Оценочные обязательства	1430	1 884 806	1 428 687	
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	180 276 115	220 366 245	172 881 948
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
9	Заемные средства	1510	146 697 284	29 245 335	45 296 476
	в том числе:				
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	27 358 136	15 900	50 000
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	119 339 148	29 229 435	45 246 476
10	Кредиторская задолженность	1520	122 571 366	80 121 471	82 483 123
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	72 743 643	45 802 703	47 905 486
	задолженность перед персоналом организации	1522	475 405	96 312	78 459
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	7 945	3 668	12 737
	задолженность по налогам и сборам	1524	595 049	2 106 429	506 917
	прочие кредиторы	1525	48 730 043	24 639 856	22 458 807

	в том числе:				
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	11 871 572	9 045 438	9 658 416
	другие расчеты	1528	36 858 471	15 594 418	12 800 391
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	19 281	7 472 503	11 520 717
11	Доходы будущих периодов	1530	145 401	364	2 506
12	Оценочные обязательства	1540	1 693 182	7 857 908	1 286 537
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	271 107 233	117 225 078	129 068 642
	БАЛАНС (пассив)	1700	739 577 882	570 208 311	497 034 585

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть"	по ОКПО	31.12.2011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	42045241
Вид деятельности	по ОКВЭД	5504036333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	51.51.
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 34
Местонахождение (адрес): 190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. А		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	824 385 284	598 380 328
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	786 925 275	571 580 000
	прочее	2112	37 460 009	26 800 328
	Себестоимость продаж	2120	-652 901 291	-451 574 230
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	-617 874 768	-426 855 266
	прочее	2122	-35 026 523	-24 718 964
	Валовая прибыль (убыток)	2100	171 483 993	146 806 098
	Коммерческие расходы	2210	-56 062 787	-52 740 404
	Управленческие расходы	2220	-9 694 954	-8 780 946
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	105 726 252	85 284 748
	Доходы от участия в других организациях	2310	965 779	1 233 049
	Проценты к получению	2320	2 674 551	2 865 245
	Проценты к уплате	2330	-9 966 313	-10 383 925
	Прочие доходы	2340	536 386 559	479 410 655
	Прочие расходы	2350	-539 481 106	-488 991 723
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	96 305 722	69 418 049
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	-19 270 638	-14 685 108
	текущий налог на прибыль	2410	-19 408 826	-14 817 926
	налог на прибыль прошлых лет	2411	138 188	132 818
	в т.ч. из строки 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-723 621	-1 622 356
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-544 581	-294 935
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	117 186	-192 510
	Прочее	2460	554	213 937
	Чистая прибыль (убыток)	2400	76 608 243	54 459 433
	СПРАВОЧНО:			

	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	76 608 243	54 459 433
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	16	11
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. А**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710003
31.12.2011
42045241
5504036333
51.51.
47 / 34
384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспреде нная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	7 586		7 807 598	379	187 268 432	195 083 995
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					54 459 433	54 459 433
в том числе:							
чистая прибыль	3211					54 459 433	54 459 433
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-16 926 440	-16 926 440
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на							

уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-16 926 440	-16 926 440
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года		7 586		7 807 598	379	224 801 425	232 616 988
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					76 608 243	76 608 243
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала							
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
прочее	3319					20 673	20 673
Уменьшение капитала – всего:	3320					-21 051 370	-21 051 370
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	7 586		7 807 598	379	280 378 971	288 194 534

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2010 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2009 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	195 419 026	37 228 808		232 647 834
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-335 031	304 185		-30 846
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	195 083 995	37 532 993		232 616 988
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	187 603 463	37 228 808		224 832 271
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-335 031	304 185		-30 846
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	187 268 432	37 532 993		224 801 425
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
дополнительный капитал					
до корректировок	3402	7 807 598			7 807 598
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	7 807 598			7 807 598
резервный капитал					
до корректировок	3403	379			379
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413				
исправлением ошибок	3423				
после корректировок	3503	379			379
собственные акции, выкупленные у акционеров					
до корректировок	3404				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414				
исправлением ошибок	3424				
после корректировок	3504				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
Уставный капитал					
до корректировок	3406	7 586			7 586

корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3416				
исправлением ошибок	3426				
после корректировок	3506	7 586			7 586
добавочный капитал					

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	288 339 935	232 617 352	195 086 501

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. А	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
	по ОКПО	31.12.2011
	ИНН	42045241
	по ОКВЭД	5504036333
	по ОКОПФ / ОКФС	51.51.
	по ОКЕИ	47 / 34
		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Поступления - всего	4110	982 628 705	794 526 899
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	961 624 409	610 046 000
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	293 165	171 320
прочие поступления:	4113	20 711 131	184 309 579
от продажи иного имущества	4114	16 357	
от продажи валюты	4115	4 704 636	2 910 748
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	4116	11 629 595	126 971 429
безвозмездно	4117		
прочие поступления	4119	4 360 543	54 427 402
Платежи - всего	4120	-938 046 944	-799 148 689
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-616 973 165	-462 314 000
в связи с оплатой труда работников	4122	-5 212 285	-3 658 300
процентов по долговым обязательствам	4123	-9 469 019	-10 315 815
налога на прибыль организаций	4124	-23 640 630	-12 681 310
прочие платежи	4125	-282 751 845	-310 179 264
на таможенные платежи	4126	-238 622 193	-186 050 962
отчисления во внебюджетные фонды	4127	-229 344	-163 102
на выдачу авансов	4128	-7 980 832	-575 200
на продажу валюты	4129		
по расчетам по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130	-23 830 694	-35 981 000
на прочие выплаты, перечисления	4139	-12 088 782	-87 409 000
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	44 581 761	-4 621 790

Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	37 680 870	9 106 884
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 503	62 762
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	224 888	4 451 515
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	34 672 768	2 891 690
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 777 711	1 700 917
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-121 228 829	-17 785 660
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-2 744 443	-4 333 233
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-5 539 630	-2 201 665
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-112 944 756	-10 481 762
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		-769 000
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-83 547 959	-8 678 776
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	144 700 431	130 899 293
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	105 124 460	110 903 093
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	39 575 971	19 996 200
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-100 797 305	-122 519 102
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-28 062 485	-20 241 363
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-72 724 540	-102 256 345
погашение обязательств по финансовой аренде	4324	-10 280	-21 394

прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	43 903 126	8 380 191
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4 936 928	-4 920 375
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 325 832	11 642 279
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	11 762 458	6 325 832
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	499 698	-396 072



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром нефть»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром нефть»

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 1025501701686 выдано 11 декабря 2007 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, 5, лит. А.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром нефть»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром нефть» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

28 февраля 2012 года



М. Е. Тимченко

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. А**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
31.03.2012
42045241
5504036333
51.51.
47 / 34
384

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2012 г.

Организация ОАО "Газпром нефть" Форма по ОКУД 0710001
Идентификационный номер налогоплательщика 42045241 Дата (число, месяц, год) 31 03 2012
Вид экономической деятельности оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами по ОКПО 5504036333
ИНН 51 51
Организационно-правовая форма/форма собственности по ОКФС/ОКФС 47 34
по ОКЕИ 384 (385)

Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 190000 г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, 5 литер А

Наименование показателя	Код	На 31 марта	На 31 декабря	На 31 декабря
		2012 г.	2011 г.	2010 г.
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	1 845 342	172 256	172 777
права на объекты интеллектуальной собственности	1111	108 857	93 819	86 581
деловая репутация	1112	-	-	-
лицензии	1113	1 565 392	1 565 567	1 589 056
прочие	1119	171 093	78 437	86 196
Результаты исследований и разработок	1120	55 292	55 292	33 250
Нематериальные поисковые активы	1130	2 628 290	2 582 929	2 341 915
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	15 783 217	15 876 074	16 065 594
основные средства, в т.ч.	1151	14 015 889	13 609 460	10 695 288
земельные участки и объекты природопользования	1152	5 756	5 756	10 302
здания, сооружения, машины и оборудование и другие	1153	14 010 133	13 359 745	10 410 357
незавершенные капитальные вложения	1154	1 766 734	2 266 614	5 370 326
запасы, предназначенные для строительства	1155	594	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения	1170	205 534 041	179 778 063	139 383 995
инвестиции в дочерние общества	1171	136 055 059	136 055 059	107 210 438
инвестиции в зависимые общества	1172	33 689 298	17 340 818	7 340 819
инвестиции в другие организации	1173	3 925 422	3 925 423	441 913
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	31 864 262	22 456 763	22 866 980
прочие	1175	-	-	1 523 845
Отложенные налоговые активы	1180	2 881 946	1 504 924	1 387 738
Прочие внеоборотные активы	1190	2 719 647	1 045 875	671 899
объекты неисключительных прав	1191	2 393 713	713 143	535 383
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	28 366	28 366	29 882
авансы, выданные под капитальные вложения	1193	297 568	304 366	106 634
катализаторы	1194	-	-	-
Итого по разделу I	1100	231 447 775	201 015 413	160 057 168
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы, в т.ч.	1210	21 825 864	24 459 819	13 240 773
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 844 284	3 029 529	1 633 396
затраты в незавершенном производстве	1212	785 814	683 599	492 277
готовая продукция и товары для перепродажи	1213	12 720 139	13 313 661	6 595 188
товары отгруженные	1215	4 475 627	5 578 255	3 069 023
прочие запасы и затраты	1219	-	1 854 775	1 350 887
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	12 791 374	9 136 629	6 576 815
Дебиторская задолженность	1230	432 696 305	476 547 260	382 137 243
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	60 503 493	67 433 466	193 946 873
покупатели и заказчики	1232	-	-	-
авансы выданные	1233	-	-	-
прочие дебиторы	1234	60 503 493	67 433 466	193 946 873
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	372 192 812	409 113 794	188 190 370
покупатели и заказчики	1236	70 975 011	66 223 059	45 338 743
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
авансы выданные	1238	31 488 888	18 462 857	11 504 866
прочие дебиторы	1239	269 728 913	324 427 878	131 346 761
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	35 068 064	15 090 736	281 424
займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	1241	25 068 064	12 768 165	281 424
депозитные вклады	1242	10 000 000	-	-
прочие	1243	-	2 322 571	-
Денежные средства и их эквиваленты	1250	40 778 703	11 762 458	6 325 832
касса	1251	-	-	281
расчетные счета	1252	11 831 312	6 907 590	2 153 214
валютные счета	1253	16 946 696	1 253 879	971 821
прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	12 000 695	3 600 989	3 200 516
Прочие оборотные активы	1260	2 574	-	-
результаты исследований и разработок	1261	-	-	-
прочие	1262	2 574	-	-
Итого по разделу II	1200	543 162 884	536 996 902	408 562 087
БАЛАНС	1600	774 610 659	737 577 882	570 208 311

Форма 0710001 с. 2

Наименование показателя	Код	На 31 марта		На 31 декабря		На 31 декабря	
		2012	г.	2011	г.	2010	г.
ПАССИВ							
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586		7 586		7 586	
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-		-		-	
Переоценка внеоборотных активов	1340	-		-		-	
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598		7 807 598		7 807 598	
Резервный капитал	1360	379		379		379	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	290 129 577		280 378 971		224 801 425	
Фонд социальной сферы государственной	1380	-		-		-	
Итого по разделу III	1300	297 945 140		288 194 534		232 616 988	
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Заемные средства	1410	154 720 742		177 261 998		218 352 828	
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	71 152 763		100 350 614		110 446 240	
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	83 567 979		76 911 384		107 906 588	
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 026 860		1 129 311		584 730	
Оценочные обязательства	1430	2 334 345		1 884 806		1 428 687	
Прочие долгосрочные обязательства	1450	-		-		-	
векселя к уплате	1451	-		-		-	
кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками	1452	-		-		-	
кредиторская задолженность по налогам и сборам	1453	-		-		-	
авансы полученные	1454	-		-		-	
обязательства по целевому финансированию	1455	-		-		-	
Итого по разделу IV	1400	158 081 947		180 276 115		220 366 245	
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Заемные средства	1510	167 937 741		146 697 284		29 245 335	
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-		-		-	
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	48 683 007		27 358 136		15 900	
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1512	119 254 734		119 339 148		29 229 435	
Кредиторская задолженность	1520	148 538 232		122 571 366		80 121 471	
поставщики и подрядчики	1521	92 830 665		72 743 643		45 802 703	
задолженность перед персоналом организации	1522	129 772		475 405		96 312	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	103 158		7 945		3 668	
задолженность по налогам и сборам	1524	8 898 297		595 049		2 106 429	
прочие кредиторы, в т.ч.	1525	46 560 891		48 730 043		24 639 856	
векселя к уплате	1526	-		-		-	
авансы полученные	1527	14 203 404		11 871 572		9 045 438	
другие расчеты	1528	32 367 487		36 858 471		15 594 418	
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	15 449		19 281		7 472 503	
Доходы будущих периодов	1530	140 456		145 401		364	
Оценочные обязательства	1540	1 967 143		1 693 182		7 857 908	
Прочие обязательства	1550	-		-		-	
Итого по разделу V	1500	318 583 572		271 107 233		117 225 078	
БАЛАНС	1700	774 610 659		739 577 882		570 208 311	

Руководитель



20 12 г.

Янкевич А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Макрежская О.Н.

(расшифровка подписи)



Отчет о прибылях и убытках
за 1 квартал 20 12 г.

Организация	ОАО "Газпром нефть"	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 03 2012
Вид экономической деятельности	оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами	по ОКПО	42045241
Организационно-правовая форма/форма собственности	открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность	ИНН	5504036333
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	51 51
		по ОКОПФ/ОКФС	47 34
		по ОКЕИ	384 (385)

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 1 квартал			За 1 квартал		
			20	12	г.	20	11	г.
	Выручка	2110	223 823 127			190 683 802		
	в т.ч. от продажи:							
	нефти и нефтепродуктов	2111	223 687 338			181 644 664		
	прочее	2112	135 789			9 039 138		
	Себестоимость продаж	2120	(194 992 677)			(148 935 766)		
	в т.ч. от продажи:							
	нефти и нефтепродуктов	2121	(194 955 483)			(140 653 603)		
	прочее	2122	(37 214)			(8 282 163)		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	28 830 450			41 748 036		
	Коммерческие расходы	2210	(17 523 071)			(14 526 424)		
	Управленческие расходы	2220	(2 490 932)			(4 310 918)		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 816 447			22 910 694		
	Доходы от участия в других организациях	2310	-					
	Проценты к получению	2320	1 074 743			541 163		
	Проценты к уплате	2330	(789 598)			(2 646 629)		
	Прочие доходы	2340	147 752 632			128 734 056		
	Прочие расходы	2350	(144 448 288)			(120 939 559)		
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	()			()		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	12 405 933			28 599 725		
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	2 655 327			8 353 711		
	текущий налог на прибыль	2410	(4 182 387)			(8 353 711)		
	налог на прибыль прошлых лет	2411	47 815			()		
	В том числе из стр. 2405		()			()		
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(221 728)			118 316		
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(102 450)			66 426		
	изменение отложенных налоговых активов	2450	1 377 022			2 449 024		
	Прочие	2400	(227)			145 060		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	9 750 606			22 616 404		

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 1 квартал			За 1 квартал		
			20	12	г.	20	11	г.
	СПРАВОЧНО							
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510						
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520						
	Совокупный финансовый результат периода	2500	9 750 606			22 616 404		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900						
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910						

Руководитель  Янкевич А.В. Главный бухгалтер  Макреция О.Н.
" 17 " апреля 20 12 г. (расшифровка подписи) (расшифровка подписи)



В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2011 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2011**

Квартал: **IV**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

ОПБУ (GAAP) США

ОАО «Газпром нефть»

Консолидированная финансовая отчетность

**по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг.,
и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг.**

Заключение независимых аудиторов

Совету Директоров и Акционерам ОАО «Газпром нефть»:

По нашему мнению, прилагаемый консолидированный бухгалтерский баланс и соответствующие консолидированные отчеты о прибылях и убытках, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств отражают достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2011 г. и на 31 декабря 2010 г., а также результаты деятельности и движение денежных средств за каждый из трех отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2011г. в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета Соединенных Штатов Америки. Ответственность за подготовку данной финансовой отчетности несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о настоящей финансовой отчетности на основе проведенного аудита. Мы проводили аудит данной финансовой отчетности в соответствии с общепринятыми стандартами аудита Соединенных Штатов Америки. Данные стандарты требуют, чтобы мы планировали и проводили аудит таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включает проверку на выборочной основе подтверждение числовых данных и раскрытий, содержащихся в финансовой отчетности, оценку применяемых правил бухгалтерского учета и существенных допущений, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы полагаем, что проведенный нами аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения.

24 февраля 2012 г.

Консолидированный бухгалтерский баланс

	Прим.	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Активы			
Оборотные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	4	914	1 146
Краткосрочные финансовые вложения		80	110
Краткосрочные займы выданные		449	108
Дебиторская задолженность, нетто	5	3 562	2 600
Товарно-материальные запасы	6	2 343	1 874
Активы, предназначенные для продажи	7	81	189
Прочие оборотные активы	8	1 642	1 112
Итого оборотные активы		9 071	7 139
Долгосрочные финансовые вложения и займы выданные	9	6 453	6 994
Основные средства, нетто	10	19 313	16 466
Гудвилл и прочие нематериальные активы	11	1 275	1 274
Прочие внеоборотные активы		357	569
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль		214	220
Итого активы		36 683	32 662
Обязательства и акционерный капитал			
Текущие обязательства:			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12, 15	1 277	1 740
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	2 078	1 923
Налог на прибыль и прочие налоги к уплате	14	997	884
Дивиденды к уплате		48	293
Обязательства по активам, предназначенным для продажи	7	17	134
Итого текущие обязательства		4 417	4 974
Долгосрочные кредиты и займы	15	5 420	4 942
Обязательства, связанные с выбытием основных средств		393	429
Прочие долгосрочные обязательства		493	428
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		1 014	816
Итого обязательства		11 737	11 589
Акционерный капитал:			
Уставный капитал (зарегистрировано, выпущено и находится в обращении: 4 741 299 639 акций номинальной стоимостью 0,0016 рублей за акцию)		2	2
Добавочный капитал		731	677
Нераспределенная прибыль		22 824	18 223
Собственные акции, выкупленные у акционеров по цене приобретения (23 359 582 акций по состоянию на 31 декабря 2011 г.)		(45)	(45)
Итого акционерный капитал		23 512	18 857
Неконтролируемая доля участия		1 434	2 216
Итого капитал		24 946	21 073
Итого обязательства и акционерный капитал		36 683	32 662

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	<u>Прим.</u>	2011	2010	2009
Выручка				
Реализация нефтепродуктов, нефти и газа		43 268	32 176	23 773
Прочая реализация		904	736	532
Итого	22	44 172	32 912	24 305
Расходы и прочие затраты				
Себестоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов		10 817	7 459	5 335
Операционные расходы		2 464	2 126	1 896
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		1 779	1 660	1 287
Транспортные расходы		3 391	2 886	2 262
Износ, истощение и амортизация		1 963	1 649	1 503
Экспортные пошлины		8 092	6 631	3 948
Налоги, кроме налога прибыль	14	8 038	5 301	4 027
Расходы на геологоразведочные работы		74	91	147
Расходы по прочей реализации		575	436	297
Убыток от продажи активов, нетто		-	-	142
Итого		37 193	28 239	20 844
Операционная прибыль		6 979	4 673	3 461
Прочие (расходы) / доходы				
Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	9	248	229	212
Доходы от продажи инвестиций		104	9	470
Проценты к получению		66	48	108
Проценты к уплате		(329)	(347)	(380)
Прочие расходы, нетто		(65)	(309)	(1)
(Отрицательная) / положительная курсовая разница, нетто		(172)	(24)	45
Итого		(148)	(394)	454
Прибыль до налогообложения		6 831	4 279	3 915
Расход по налогу на прибыль		1 173	884	801
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	19	71	(43)	13
Итого		1 244	841	814
Чистая прибыль		5 587	3 438	3 101
Минус: чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемой доле участия		(235)	(287)	(75)
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть»		5 352	3 151	3 026
Базовая и разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США на акцию)		1,13	0,67	0,64
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в млн. акций)		4 718	4 718	4 718

Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале

	Обычно-венные акции	Добавоч-ный капитал	Нераспре-деленная прибыль	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Итого акцио-нерный капитал	Неконтро-л доля уч
Остаток по состоянию на 31 декабря 2008 г.	2	776	13 431	(45)	14 164	
Чистая прибыль за период	-	13	3 013	-	3 026	
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	(823)	-	(823)	
Признание финансового результата от операции под общим контролем	-	(30)	-	-	(30)	
Изменения в неконтролируемой доле участия	-	-	-	-	-	
Остаток по состоянию на 31 декабря 2009 г.	2	759	15 621	(45)	16 337	
Чистая прибыль за период	-	3	3 148	-	3 151	
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	(546)	-	(546)	
Признание финансового результата от операции под общим контролем	-	(19)	-	-	(19)	
Изменения в неконтролируемой доле участия	-	(66)	-	-	(66)	
Остаток по состоянию на 31 декабря 2010 г.	2	677	18 223	(45)	18 857	
Чистая прибыль за период	-	2	5 350	-	5 352	
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	(749)	-	(749)	
Признание финансового результата от операции под общим контролем	-	(116)	-	-	(116)	
Изменения в неконтролируемой доле участия	-	168	-	-	168	
Остаток по состоянию на 31 декабря 2011 г.	2	731	22 824	(45)	23 512	

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	2011	2010	2009
Операционная деятельность			
Чистая прибыль	5 587	3 438	3 101

Приведение чистой прибыли к чистым денежным средствам, полученным от операционной деятельности:

Доходы от долевого участия в зависимых компаниях, за минусом полученных дивидендов	314	49	11
Эффект от курсовых разниц	337	(50)	-
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	71	(43)	13
Износ, истощение и амортизация	1 963	1 649	1 503
Расход по начисленным обязательствам, связанным с выбытием основных средств, за вычетом расхода по существующим обязательствам	17	(17)	28
Резерв под сомнительную дебиторскую задолженность	61	36	(26)
Резерв под снижение стоимости товарно-материальных запасов	65	19	11
Убыток от выбытия основных средств	49	37	(6)
Доход от выбытия инвестиций	(104)	14	(328)
Изменения в активах и обязательствах, за вычетом приобретений:			
Дебиторская задолженность	(1 135)	285	(443)
Товарно-материальные запасы	(607)	(323)	(249)
Прочие оборотные активы	(717)	(205)	(290)
Прочие внеоборотные активы	38	109	(185)
Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и прочие долгосрочные обязательства	(89)	219	178
Налог на прибыль и прочие налоги к уплате	151	174	181

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	6 001	5 391	3 499
--	--------------	--------------	--------------

Инвестиционная деятельность

Приобретение финансовых вложений, за вычетом приобретенных денежных средств	(1 457)	(1 624)	(2 282)
Приобретение финансовых вложений, удерживаемых до погашения	(322)	(209)	(361)
Поступления от продажи финансовых вложений, удерживаемых до погашения	383	91	458
Предоставленные займы	(393)	(233)	(345)
Поступления от погашения займов	43	209	247
Поступления от продажи финансовых вложений	301	215	10
Капитальные вложения	(4 029)	(3 301)	(2 635)

Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности	(5 474)	(4 852)	(4 908)
--	----------------	----------------	----------------

	2011	2010	2009
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов	2 774	4 003	5 702
Погашение краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов	(2 501)	(3 584)	(4 580)
Дивиденды выплаченные	(1 025)	(728)	(937)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(752)	(309)	185
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	(225)	230	(1 224)
Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на начало периода	1 146	869	2 079
Величина влияния курсовой разницы на денежные средства	(7)	47	13
Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на конец периода	914	1 146	868

Дополнительная информация о движении денежных средств:

Денежные средства, направленные на оплату процентов (за вычетом капитализированной суммы)	304	325	329
Денежные средства, направленные на оплату налога на прибыль	1 431	744	541

1. Общие сведения

Описание деятельности

ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибирская нефтяная компания») и его дочерние общества (далее «Компания») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и Европе. Основными видами деятельности Компании являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке.

ОАО «Сибирская нефтяная компания» («Сибнефть») было образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 872 от 24 августа 1995 г. Устав Сибнефти был утвержден 29 сентября 1995 г. Постановлением Правительства Российской Федерации № 972. Омская регистрационная палата официально зарегистрировала Сибнефть 6 октября 1995 г. В октябре 2005 года ОАО «Газпром» (далее «Газпром») завершило сделку по приобретению 75,68% акций Сибнефти, ставшей дочерним обществом ОАО «Газпром». 30 мая 2006 г. Сибнефть была переименована в ОАО «Газпром нефть». В апреле 2009 года Газпром реализовал опцион на покупку дополнительно 20,00% акций Компании, увеличив свою долю до 95,68%.

2. Основные аспекты учетной политики

Основы представления информации

Компания ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Компании, с внесением корректировок, с целью представления информации в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета Соединенных Штатов Америки (ОПБУ США).

События после отчетной даты 31 декабря 2011 г., были оценены до 24 февраля 2012 г. (дата, когда данная финансовая отчетность была готова к выпуску).

Оценочные значения, используемые руководством Компании

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с ОПБУ США связана с необходимостью использования руководством Компании оценок и допущений, влияющих на величину активов и обязательств в бухгалтерском балансе, а также на сумму доходов и расходов за отчетные периоды. Некоторые существенные оценки и допущения Компании включают: окупаемость и сроки полезного использования внеоборотных активов и инвестиций; оценка приобретенных активов и принятых обязательств в результате объединения бизнеса и определение их справедливой стоимости; резервы под сомнительную дебиторскую задолженность и обесценение товарно-материальных запасов; обязательства, связанные с выбытием основных средств; судебные и налоговые условные обязательства; износ, истощение и амортизация; обязательства по восстановлению окружающей среды; запасы нефти; отражение и раскрытие гарантий и прочих обязательств. Несмотря на то, что руководство использует наилучшие оценки и суждения, фактические результаты могут отличаться от применяемых оценок и допущений.

Пересчет иностранной валюты

Руководство Компании определило, что доллар США является функциональной валютой и валютой отчетности Компании, поскольку большая часть выручки, финансовых и торговых обязательств оценены, начислены, подлежат погашению либо иным способом выражены в долларах США. Денежные активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по курсу, действующему на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства были переведены по историческим курсам. Доходы, расходы и движение денежных средств были пересчитаны по среднему курсу за период либо, где применимо, по курсам, действующим на дату совершения операций. Возникшие в результате пересчета в доллары США прибыль и убытки отражены в

консолидированных отчетах о прибылях и убытках.

Официальный курс рубля к доллару США по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. составлял 32,20 рублей, 30,48 и 30,24 рублей за один доллар США, соответственно.

Пересчет активов и обязательств, выраженных в национальной валюте, в доллары США для целей данной консолидированной финансовой отчетности не означает, что Компания могла бы реализовать либо погасить в долларах США представленные в отчетности суммы данных активов и обязательств. Равно как это не означает, что Компания сможет возратить либо распределить указанную в отчетности сумму капитала в долларах США своим акционерам.

Принципы консолидации

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность включает отчетность контролируемых дочерних обществ, в отношении которых ни отдельный миноритарный акционер, ни группа миноритарных акционеров не имеют существенных голосующих прав, а также общества с переменной долей участия, в которых Компания является основным бенефициаром. Инвестиции в общества, которые Компания не контролирует, но имеет возможность оказывать существенное влияние на их операционную и финансовую деятельность, учитываются по методу долевого участия. Соответственно, доля Компании в чистой прибыли этих обществ отражена в консолидированном отчете о прибылях и убытках как «Доходы от долевого участия в зависимых компаниях». Прочие инвестиции учитываются по стоимости приобретения и корректируются на сумму обесценения, где это применимо.

Объединение бизнеса

Компания учитывает сделки по объединению бизнеса согласно FASB ASC 805 «Сделки по объединению бизнеса» и FASB ASC 810 «Консолидация». Компания применяет метод приобретения и отражает приобретенные активы и обязательства, а также неконтролируемую долю участия в приобретенной компании, по справедливой стоимости на дату приобретения. Определение справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств подразумевает использование руководством суждений, оценочных данных и существенных допущений.

Приобретения бизнеса у организаций под общим контролем

Бизнес комбинации, возникающие в результате операций по передаче доли между компаниями, входящими в одну группу под одной материнской компанией, учитываются в соответствии со стандартом ASC 805-50. При отражении информации по приобретению используются учетные данные компании-продавца. Информация по приобретению отражается в отчетности компании-покупателя с момента установления контроля над объектом приобретения материнской компанией. Соответственно, все данные сравнительных периодов компании – покупателя, следующие за датой установления контроля над объектом приобретения материнской компанией должны быть пересмотрены с учетом нового приобретения.

Приобретенные активы и обязательства учитываются по текущей стоимости отраженной в учете организации – продавца на дату операции. Разница на дату операции между ценой покупки и текущей стоимостью чистых активов относится на акционерный капитал (как часть добавочного капитала).

Гудвилл и прочие нематериальные активы

Гудвилл представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью чистых активов. Если справедливая стоимость чистых активов выше стоимости приобретения, то образуется отрицательный гудвилл, который отражается как доход в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде приобретения.

В соответствии с требованиями FASB ASC 350 «Нематериальные активы – гудвилл и прочие» гудвилл и нематериальные активы, по которым невозможно определить срок полезного использования, не

амортизируются. Вместо этого они, как минимум, ежегодно тестируются на обесценение. Обесценение гудвилла признается в случае превышения его балансовой стоимости над справедливой стоимостью. Тест на обесценение состоит из двух этапов. На первом этапе сравнивается справедливая стоимость единицы отчетности с его балансовой стоимостью, включая гудвилл. Если справедливая стоимость единицы отчетности превышает его балансовую стоимость, обесценение не признается. В противном случае, на втором этапе теста на обесценение гудвилла определяется убыток от обесценения в сумме превышения балансовой стоимости единицы отчетности над справедливой стоимостью. Сумма убытка не может превышать балансовую величину гудвилла. Последующее восстановление ранее признанного убытка от обесценения гудвилла не допускается.

Нематериальные активы с определенным сроком полезного использования амортизируются линейным методом в течение срока наименьшего из срока полезного использования и срока установленного законодательством. Сроки полезного использования по группам нематериальных активов представлены ниже:

Группа нематериальных активов	Средний срок полезного использования
Лицензии и программное обеспечение	1 - 5 лет
Права на землю	25 лет

Неконтролируемая доля участия

Определенные изменения в доле материнской компании должны учитываться как операции с капиталом, а в случае прекращения консолидации дочернего общества, неконтролируемая доля участия оценивается по справедливой стоимости. Доля участия прочих сторон в дочерних обществах, представлена в бухгалтерском балансе отдельно от доли материнской компании. Доли консолидированной чистой прибыли, относящиеся к материнской компании и неконтролируемой доле участия, раскрываются в консолидированных отчетах о прибылях и убытках.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, на банковских счетах, которые могут быть получены в любое время без предварительного уведомления. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на определенную сумму денежных средств, со сроком погашения три месяца и менее с даты их приобретения. Они учитываются по стоимости приобретения, что приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представлены по чистой цене реализации. Резервы по ожидаемым потерям и сомнительной дебиторской задолженности создаются на суммы, оцениваемые как сомнительные к получению. Оценка осуществляется исходя из сроков возникновения задолженности, истории взаиморасчетов с дебитором и сложившихся экономических условий. Оценка резервов связана с необходимостью делать предположения и использовать допущения.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы, в основном, включают в себя сырую нефть, нефтепродукты, сырье и материалы и отражаются по наименьшей из средневзвешенной стоимости приобретения или рыночной стоимости. При этом рыночная стоимость не должна превышать чистую стоимость реализации таких товарно-материальных запасов (т.е. стоимость их реализации за вычетом затрат на завершение и продажу) и не должна быть ниже, чем чистая стоимость реализации, уменьшенная на величину маржи. Стоимость приобретения включает в себя прямые и косвенные расходы и прочие затраты, понесенные в целях доведения запасов до их текущего состояния и месторасположения.

Финансовые вложения

В соответствии с FASB ASC 825 «Возможность отражения финансовых активов и обязательств по справедливой стоимости», а также поправкой в ASC 320 финансовые вложения учитываются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость инвестиций основывается на рыночных котировках, если применимо, или

по текущей стоимости ожидаемых денежных потоков с учетом ставки дисконтирования, применимой для расчета в соответствии с уровнем риска инвестиций.

Все долговые и долевыми ценные бумаги Компании классифицируются по трем категориям: торговые ценные бумаги; ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации; бумаги, удерживаемые до погашения.

Торговые ценные бумаги приобретаются и хранятся, в основном, для целей их перепродажи в ближайшем будущем. Ценные бумаги, удерживаемые до погашения, представляют собой финансовые инструменты, которые Компания намерена и имеет возможность удерживать до наступления срока их погашения. Все остальные ценные бумаги, не относящиеся к вышеуказанным двум категориям, рассматриваются как бумаги, имеющиеся в наличии для реализации.

Нереализованные прибыль или убытки по торговым ценным бумагам и бумагам, удерживаемым до погашения, включены в консолидированные отчеты о прибылях и убытках. Нереализованные прибыль или убытки по ценным бумагам, имеющимся в наличии для реализации, за минусом налогов, отражаются до момента их реализации как самостоятельный элемент совокупного дохода. Реализованные прибыли и убытки от продажи ценных бумаг, имеющихся в наличии для реализации, определяются отдельно по каждому виду ценных бумаг. Дивиденды и проценты к получению отражаются по методу начисления.

Основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа

В соответствии с FASB ASC 932 “Деятельность, связанная с разведкой и добычей нефти и газа” затраты на приобретение прав, геологоразведку и разработку нефтегазовых резервов учитываются по методу результативных затрат.

Затраты на приобретение включают суммы, уплаченные за приобретение прав на геологоразведку и разработку.

Затраты на геологоразведку включают:

- Стоимость топографических, геологических и геофизических исследований, приобретение прав на указанные работы;
- Затраты на содержание и охрану неразработанных месторождений;
- Затраты на забой скважины;
- Затраты на бурение непродуктивных скважин;
- Затраты на бурение и оборудование разведочных скважин.

Затраты на разведочное бурение временно капитализируются до момента подтверждения наличия доказанных запасов нефти и газа, достаточных для экономически выгодной разработки. Если бурение скважины признается результативным, капитализированные расходы на бурение включаются в стоимость скважины. Центром возникновения затрат является месторождение. Если доказанные запасы не обнаружены, расходы на бурение списываются в состав расходов на геологоразведочные работы того периода, в котором получено подтверждение того, что такие затраты не приводят к образованию дополнительных доказанных запасов нефти и газа.

Прочие затраты на геологоразведку относятся на расходы в момент их возникновения.

Затраты на разработку, капитализируемые в стоимости основных средств, включают в себя затраты на:

- Доступ и подготовку территории для бурения скважин;
- Бурение и оборудование эксплуатационных и сервисных скважин;
- Приобретение, сооружение и установку производственного оборудования;
- Меры по повышению добычи.

Прочие основные средства

Прочие основные средства отражены по исторической стоимости приобретения, за вычетом накопленного износа. Расходы на содержание, ремонт и замену мелких деталей прочих основных средств списываются на

текущие затраты. Расходы на реконструкцию и усовершенствование активов капитализируются.

При продаже или списании прочих основных средств, стоимость приобретения и соответствующий накопленный износ исключаются из учета. Полученная прибыль или убытки отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Износ, истощение и амортизация

Истощение основных средств, связанных с приобретением прав и разработкой нефтегазовых месторождений, начисляется по методу единицы произведенной продукции исходя из доказанных запасов и доказанных разработанных запасов, соответственно. Данные затраты на основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа, классифицируются как затраты на доказанную собственность в тот момент, когда происходит соответствующее изменение классификации запасов. Амортизация не начисляется на стоимость приобретения прав на месторождения с недоказанными запасами.

Износ и амортизация по прочим основным средствам, кроме основных средств, связанных с разведкой и добычей нефти и газа, рассчитываются линейным методом исходя из сроков полезного использования. Нормы амортизации, применяемые к группам прочих основных средств, имеющих сходные экономические характеристики, представлены ниже:

Группа основных средств	Средний срок полезного использования
Здания и сооружения	8 - 35 лет
Машины и оборудование	8 - 20 лет
Транспортные средства и прочие приспособления	3 - 10 лет

Обесценение внеоборотных активов

Внеоборотные активы, включая основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа на месторождениях, анализируются на предмет возможного обесценения в соответствии с положениями FASB ASC 360 "Основные средства". ASC 360-10-35 определяет перечень событий или обстоятельств, указывающих на необходимость проведения анализа на предмет обесценения внеоборотных активов: (1) существенное снижение рыночной стоимости долгосрочного актива; (2) существенное изменение способа применения долгосрочного актива, использовавшегося ранее, или его физических характеристик; (3) существенные изменения в сфере законодательства или условиях ведения хозяйственной деятельности; (4) фактические затраты на приобретение долгосрочного актива существенно превышают ожидаемые ранее; (5) текущие результаты операционной деятельности, или отрицательный денежный поток вместе с прошлыми результатами деятельности, или отрицательные денежные потоки, или негативный прогноз, которые указывают на постоянную убыточность использования долгосрочных активов; или (6) большая вероятность того, что долгосрочный актив будет продан, либо будет ликвидирован значительно раньше ожидаемого срока эксплуатации.

Основные средства, относящиеся к разведке и добыче нефти и газа, оцениваются каждый раз, когда происходят события или появляются обстоятельства, указывающие на потенциальное снижение стоимости. Если балансовая стоимость основных средств не покрывается суммой недисконтированных будущих денежных потоков, то в финансовой отчетности отражается обесценение основных средств. Величина обесценения определяется на основе справедливой стоимости основных средств, оценка которой производится исходя из чистой дисконтированной стоимости будущих денежных потоков.

По нефтяным и газовым месторождениям чистая дисконтированная стоимость будущих денежных потоков основана на разумных оценках руководства, которые определяются с учетом последних исторических цен и опубликованным ценам по форвардным контрактам, применяемых к прогнозируемым объемам добычи на отдельных месторождениях и дисконтируемых по ставке

соразмерной с предполагаемыми рисками. Прогнозируемые объемы добычи представляют собой запасы, включающие в себя скорректированные на риск-фактор вероятные и возможные запасы, которые ожидается извлечь исходя из предусмотренного уровня капитальных расходов. Объемы добычи, цены и сроки добычи соответствуют внутренним прогнозам и опубликованным внешним данным.

Группировка активов для целей обесценения производится исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, которые большей частью независимы от денежных потоков по другим группам активов – как правило, для активов, связанных с разведкой и добычей, таким уровнем является месторождение, для перерабатывающих активов – весь перерабатывающий комплекс, прочих активов – уровень операционной единицы. Внеоборотные активы, выбытие которых, по мнению руководства, ожидается в течение одного года, учитываются по наименьшей из балансовой или справедливой стоимости за минусом расходов на продажу. Стоимость приобретения прав, относящихся к недоказанным запасам нефти и газа, регулярно оценивается на предмет обесценения, и рассчитанное обесценение, при наличии такового, относится на расходы. За годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., обесценение не признавалось.

Капитализированные проценты

Проценты капитализируются по займам, привлеченным в связи с капитальным строительством, которых, теоретически, можно было бы избежать, если бы не было затрат на капитальное строительство. Проценты капитализируются только в период непосредственно капитального строительства до ввода законченного основного средства в эксплуатацию. В течение 2011, 2010 и 2009 гг. капитализированные проценты, связанные со строительством, составили 30 млн. долларов США, 40 млн. долларов США и 22 млн. долларов США, соответственно.

Обязательства, связанные с выбытием основных средств

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Описание активов и потенциальных обязательств приводится ниже:

Геологоразведка и добыча – деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием следующих активов: скважины, оборудование скважин, установки по сбору и первичной переработке нефти, нефтехранилища и трубопроводы до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие разрешительные документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию предпринять определенные действия в отношении ликвидации данных активов после окончания добычи. Такие действия включают в себя: ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие меры. В момент полного истощения месторождения Компания понесет расходы по ликвидации скважин и мерам по защите окружающей среды в соответствии с FASB ASC 410-20 «Обязательства, связанные с выбытием основных средств».

Нефтепереработка, маркетинг и сбыт - операции Компании по нефтепереработке осуществляются на крупных промышленных комплексах. Промышленные комплексы используются на протяжении нескольких десятилетий. Основываясь на принципах функционирования таких комплексов, руководство полагает, что срок полезного использования указанных промышленных комплексов определить невозможно, несмотря на то, что некоторые функционирующие части и оборудование имеют определенные сроки полезного использования. Текущие регулирующие и лицензионные правила не устанавливают требования по ликвидации нефтеперерабатывающих активов. В связи с этим, руководство Компании считает, что не существует очевидных законодательно установленных или договорных обязательств, связанных с действиями по выводу из эксплуатации и иному выбытию таких активов.

Согласно FASB ASC 410-20, при измерении обязательств, связанных с выбытием активов, в качестве компонента ожидаемых затрат должна учитываться расчетная цена, которая может быть затребована и с высокой степенью вероятности получена третьим лицом для отражения неопределенности и непредвиденных обязательств, связанных с обязательствами, иногда эта расчетная цена именуется надбавкой за рыночный риск. В настоящий момент в нефтяной и газовой отрасли Российской Федерации имеется мало

кредитоспособных третьих лиц, готовых за определенную цену принять на себя такой риск в отношении крупных нефтяных и газовых объектов и трубопроводов. В связи с тем, что определение премии за риск не имеет аналогов, она была исключена Компанией из оценки обязательств, связанных с выбытием основных средств.

Поскольку нормативная и законодательная база в Российской Федерации продолжает развиваться, в будущем возможны изменения нормативных требований и объема затрат, связанных с ликвидацией внеоборотных активов.

Налог на прибыль

В российском законодательстве отсутствует понятие «консолидированного налогоплательщика», и, соответственно, Компания не подлежит налогообложению на консолидированном уровне. Расход по налогу на прибыль представляет собой налогооблагаемую прибыль каждой дочерней организации по установленной ставке (в основном, в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации - 20%), с учетом корректировок на доходы и расходы, не учитываемые в целях налогообложения. В дочерних компаниях, осуществляющих свою деятельность за пределами Российской Федерации, применяются налоговые ставки на прибыль, установленные законодательством соответствующей страны.

В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности отражены активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль, рассчитанные Компанией по методу обязательств в соответствии с FASB ASC 740 «Налог на прибыль». Данный метод учитывает будущие налоговые последствия, возникшие в результате временных разниц между балансовой стоимостью существующих активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности и соответствующей налогооблагаемой базой, а также в результате получения операционных убытков и отсрочек от уплаты налогов, перенесенных на будущее. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются с применением законодательно установленных налоговых ставок, которые ожидается применять к налогооблагаемому доходу в те периоды, когда предполагается погасить временные разницы, возместить стоимость активов и урегулировать обязательства. Оценочный резерв под активы по отложенному налогу на прибыль создается тогда, когда у руководства есть основания полагать, что вероятнее всего указанный налоговый актив не будет реализован в будущем.

Производные финансовые инструменты

Компания использует производные финансовые инструменты для управления риском, связанным с изменением курса иностранной валюты. Значительная часть выручки Компании поступает в долларах США. Кроме того, в долларах США осуществляется значительная часть финансовой и инвестиционной деятельности Компании. Однако, операционные расходы и капитальные вложения Компании, главным образом, выражены в российских рублях. Соответственно, ослабление курса доллара США по отношению к российскому рублю отрицательно влияет на результаты операционной деятельности и движение денежных средств Компании. В связи с этим, Компания использует форвардные контракты для управления данным риском.

Производные финансовые инструменты отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе по справедливой стоимости как прочие активы либо прочие обязательства. Реализованные и нереализованные прибыль и убытки учитываются нетто в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Данные операции не учитываются как сделки хеджирования в соответствии с требованиями FASB ASC 815 «Учет производных финансовых инструментов и операций хеджирования».

Обыкновенные акции

В соответствии с уставом, обыкновенные акции представляют собой уставный капитал Компании. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на одну акцию. Дивиденды, выплачиваемые владельцам обыкновенных акций, определяются Советом директоров и утверждаются на ежегодном собрании акционеров.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Обыкновенные акции Компании, принадлежащие Группе на отчетную дату, указаны как собственные акции, выкупленные у акционеров, и отражаются по стоимости приобретения с использованием метода средневзвешенной стоимости. Прибыль от перепродажи собственных акций, выкупленных у акционеров, увеличивает добавочный капитал, тогда как убытки уменьшают добавочный капитал в пределах ранее отраженной прибыли от перепродажи. В противном случае убытки уменьшают нераспределенную прибыль.

Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию рассчитывается путем деления прибыли, имеющейся в распоряжении владельцев обыкновенных акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение года. Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались.

Условные обязательства

На дату составления данной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые могут повлечь возникновение убытков Компании, но наличие таких условий может быть выявлено только тогда, когда в будущем произойдет или не произойдет одно или несколько событий. Руководство и юристы Компании оценивают такие условные обязательства. Определение суммы убытков по условным обязательствам связано с необходимостью использовать предположения и включает в себя фактор субъективности. При оценке убытков по условным обязательствам, связанным с судебными разбирательствами, в которые Компания вовлечена в качестве ответчика, либо с непредъявленными исками, которые могут привести к судебным разбирательствам, юристы Компании оценивают вероятность исхода каждого судебного разбирательства либо непредъявленного иска, а также вероятные суммы возмещения, которые противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если оценка условного обязательства показывает, что вероятно возникновение существенных убытков, и сумма обязательства может быть определена, условное обязательство отражается в финансовой отчетности Компании. Если оценка показывает, что потенциально значительные убытки по условному обязательству не являются вероятными, а лишь возможными, либо если убытки вероятны, но сумма не может быть определена, раскрывается суть условного обязательства и приблизительная оценка вероятных убытков (если сумма является существенной и ее возможно оценить). Если убытки по условным обязательствам не могут быть достоверно оценены, руководство Компании признает убытки тогда, когда необходимая информация становится доступной.

Если в отношении убытков по условным обязательствам существует неопределенность, такая информация не раскрывается, за исключением тех случаев, когда возникает гарантийное обязательство (при этом раскрывается суть гарантии). Тем не менее, в некоторых ситуациях, когда такое раскрытие не является обязательным, Компания может раскрывать условные обязательства нетипичного характера, которые, по мнению руководства и юристов, могут представлять интерес для акционеров и других пользователей.

Пенсионные и другие обязательства по компенсационным программам

Компания и ее дочерние общества не реализуют каких-либо существенных программ по дополнительному пенсионному обеспечению, помимо отчислений в Государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от текущих отчислений на заработную плату и относятся на затраты по мере возникновения. Также, Компания не имеет каких-либо программ компенсаций работникам, вышедшим на пенсию, и иных компенсационных программ, требующих начислений.

Выплаты на основе стоимости акций

В соответствии с ASC 718-30 «Вознаграждение – выплаты, основанные на акциях, премии, отражаемые в составе обязательств» Компания использует наилучшую оценку обязательств по выплатам сотрудникам, основанным на стоимости акций (SAR), т.е. по справедливой стоимости на дату предоставления права. Оценочное значение обязательств пересчитывается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, при этом соответствующим образом корректируются расходы по плану SAR, отраженные в отчете о прибылях и убытках. Расходы признаются в течение всего срока действия программы.

Признание выручки

Выручка от реализации сырой нефти, нефтепродуктов, газа, а также прочих товаров признается в момент, когда продукция доставлена конечному покупателю, право собственности перешло покупателю, существует уверенность в поступлении дохода, цена реализации конечному покупателю является окончательной или может быть определена. В отношении реализации сырой нефти, нефтепродуктов и материалов на внутреннем рынке продажа отражается в момент отгрузки покупателю, что обычно означает переход права собственности. При продаже на экспорт право собственности обычно переходит на границе Российской Федерации, и Компания несет ответственность за транспортировку, уплату пошлин и прочих налогов, связанных с такой реализацией.

Прочая выручка состоит, в основном, из услуг по переработке сырья, принадлежащего третьим лицам (процессинг), транспортных, строительных, коммунальных и прочих услуг, которая признается в момент, когда продукция передана покупателю, а услуги оказаны, при этом цена услуг может быть определена и отсутствуют существенные неопределенности в отношении того, что реализация имела место.

Операции по купле-продаже

Компания учитывает операции купли-продажи в соответствии с FASB ASC 845-10-15 “Неденежные операции”, устанавливающим, что две или более отдельные обменные операции с одним и тем же контрагентом, включая операции купли-продажи, должны быть объединены и отражены как одна сделка, когда одна операция не может быть осуществлена без совершения другой встречной операции. Компания учитывает соответствующие операции по купле-продаже как сделки по обмену товарно-материальными запасами.

Транспортные расходы

Транспортные расходы, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках, представляют собой все понесенные расходы на транспортировку нефти и нефтепродуктов через сеть нефтепроводов ОАО «Транснефть», а также расходы на транспортировку морским транспортом и железной дорогой. Транспортные расходы также включают все погрузочно-разгрузочные расходы.

Эксплуатация и ремонт

Эксплуатация и ремонт, не включающие существенные улучшения, относятся на расходы в момент возникновения. Затраты, связанные с ремонтом и профилактикой, проводимые в отношении нефтеперерабатывающего оборудования списываются в том периоде, когда они были понесены.

Принятые стандарты бухгалтерского учета

В январе 2010 года Совет по стандартам финансовой отчетности (FASB) выпустил поправку 2010-06 «Оценка по справедливой стоимости и раскрытия» (Раздел 820). Новые положения требуют, чтобы отчитывающееся предприятие раскрывало отдельно суммы существенных изменений между 1 и 2 уровнями оценки справедливой стоимости и описывало причины для такого пересмотра. Более того, при отражении справедливой стоимости с использованием существенных условий, не поддающихся

подтверждению (уровень 3) отчитывающееся предприятие должно представлять отдельно информацию о покупках, продажах, выпуске и расчетах с ее использованием (с отражением полных оборотов, а не чистого результата). Изменения также разъясняют, что отчитывающееся предприятие должно включать в раскрытия указание того, что при определении соответствующих статей активов и обязательств предприятие основывается на суждении руководства. Новые положения также требуют, чтобы отчитывающееся предприятие предоставляло раскрытие о методах оценки и условиях, используемых при оценке справедливой стоимости как повторяющихся, так и неповторяющихся оценок уровней 2 и 3. Новые требования применяются к годовым отчетным и промежуточным периодам, начинающимся после 15 декабря 2009 г., за исключением требования раскрывать оценки уровня 3. Данное требование применяется к финансовым годам, начинающимся после 15 декабря 2010 г., а также к промежуточным периодам в пределах данных отчетных периодов. Применение второй части данной поправки не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании.

В декабре 2010 года FASB выпустил поправку ASU 2010-28 «Гудвилл и прочие нематериальные активы (Раздел 350): Когда проводить шаг 2 теста гудвилла на обесценение для отчетных единиц с нулевой или отрицательной балансовой стоимостью». ASU 2010-28 вносит изменения в шаг 1 теста гудвилла на обесценение для отчетных единиц с нулевой или отрицательной балансовой стоимостью. Для таких отчетных единиц Компания должна произвести шаг 2 теста гудвилла на обесценение, если наличие обесценения более вероятно, чем его отсутствие. При определении вероятности наличия обесценения Компания должна рассматривать любые негативные качественные факторы, указывающие на возможность наличия обесценения. Поправки вступают в силу для промежуточных и годовых отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2010 г. Раннее применение не разрешено. Применение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании.

В декабре 2010 года FASB выпустил поправку ASU 2010-29 «Объединение бизнеса (Раздел 805): Раскрытие дополнительной информации по объединению бизнеса». ASU 2010-29 уточняет, что отчитывающееся предприятие должно раскрывать выручку и доходы приобретенной компании в сравнительном периоде так, как если бы приобретение бизнеса произошло в начале предшествующего сравнительного годового периода. Поправки также расширяют дополнительные раскрытия согласно Разделу 805 и требуют сопровождать раскрытие информации описанием суммы и природы материальных, неповторяющихся поправок прямо относящихся к объединению бизнеса и включенных в публикуемые выручку и доходы. Поправки вступают в силу перспективно для объединения бизнеса с датой приобретения после начала годового отчетного периода, начинающегося после 15 декабря 2010 г. Раннее применение разрешено. Применение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании.

Недавно выпущенные стандарты бухгалтерского учета

В мае 2011 года FASB выпустил поправку ASU 2011-04 «Поправки для получения единой справедливой оценки и требования по раскрытию в ОПБУ США и МСФО». Поправки в данном документе, в основном, включают в себя разъяснения Раздела 820, а также рассматривают несколько случаев, когда определенный принцип или требование для оценки справедливой стоимости или раскрытия информации были изменены. Результатом применения данных поправок стали единые принципы и требования, применяемые при оценке справедливой стоимости и при раскрытии информации о справедливой стоимости согласно стандартам ОПБУ США и МСФО. Совет утвердил, что для компаний, акции которых не находятся в свободном обращении, поправка вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2011 г. Раннее применение разрешено, однако не ранее, чем для промежуточных отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2011 г. Руководство полагает, что применение данной поправки не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Компании.

В июне 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-05 «Представление информации о совокупном доходе согласно поправке к Разделу 220, Совокупный доход». Поправки в данном документе позволяют компании представлять информацию о совокупном доходе, компонентах чистой

прибыли и компонентах прочего совокупного дохода либо в едином отчете о совокупном доходе, либо в двух отдельных последовательных отчетах. В обоих случаях компания должна представлять каждый из компонентов чистой прибыли вместе с общей суммой чистой прибыли, каждый компонент прочего совокупного дохода вместе с общей суммой прочего совокупного дохода и общую сумму совокупного дохода. Данная поправка отменяет возможность представлять информацию о компонентах прочего совокупного дохода в отчете о движении акционерного капитала компании. Поправки в данном документе не изменяют показатели, которые должны быть отражены в прочем совокупном доходе или которые должны быть реклассифицированы из прочего совокупного дохода в чистую прибыль. Совет утвердил, что для компаний, акции которых не находятся в свободном обращении, поправки в данном документе вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся после 15 декабря 2012 г. и промежуточных и годовых периодов, следующих за ними. Руководство полагает, что применение данной поправки не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Компании.

В сентябре 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-08 «Тестирование гудвилла на обесценение (Нематериальные активы – гудвилл и прочие согласно Разделу 350)». Поправки в данном документе позволяют Компании в первую очередь оценить качественные факторы, позволяющие определить в каком случае необходимо выполнить количественный тест на обесценение гудвилла, состоящий из двух этапов. Согласно данным поправкам, Компания не обязана формировать справедливую стоимость отчетной единицы, кроме случаев когда Компания определяет, основываясь на качественной оценке, является ли более вероятным то, что справедливая стоимость меньше ее балансовой стоимости. Поправки в данном документе включают набор событий и обстоятельств для Компании, необходимых для проведения качественной оценки. Совет утвердил, что поправки в данном документе вступают в силу для годовых и промежуточных тестов на обесценение, выполненных для годовых периодов, начинающихся после 15 декабря 2011г. Раннее принятие разрешено, включая проведение годовых и промежуточных тестов на обесценение по состоянию на дату до 15 сентября 2011г., в том случае если финансовая отчетность Компании за последний годовой или промежуточный период не была опубликована или, для компаний, акции которых не находятся в свободном обращении, не была подготовлена. Руководство полагает, что применение данной поправки не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Компании.

В декабре 2011 года Совет по стандартам финансового учета опубликовал ASU 2011-12 « Совокупная прибыль» (Раздел 220). Поправки, приведенные в этом уточнении, отменяют и заменяют собой определенные ожидающие решения пункты ASU 2011-05 «Совокупная прибыль» (Раздел 220): <C:\contents\english\external\us\gaap\updates\2011\2011-05.htm> C:\contents\english\external\us\gaap\220\topic_220.htm «Представление совокупной прибыли», чтобы фактически отложить только те изменения в Уточнении 2011-05, которые касаются представления связанных с перегруппировкой корректировок по накопленной прочей совокупной прибыли. Эти поправки будут носить временный характер, чтобы дать Совету директоров время заново обсудить требования к представлению, касающиеся перегруппировки по накопленной прочей совокупной прибыли, в годовой и промежуточной финансовой отчетности в случае государственных, частных и некоммерческих организаций. Учитывая, что Уточнение 2011-05 не окажет существенного влияния на финансовое положение Компании, результаты деятельности и движение денежных средств, Уточнение 2011-12 также не окажет существенного влияния на финансовое положение Компании, результаты деятельности и движение денежных средств.

Изменение классификации

Определенные изменения в отношении сумм, представленных в отчетности за предыдущие периоды, внесены для соответствия представленной текущей финансовой отчетности; такие изменения не оказали никакого влияния на чистую прибыль, чистые денежные потоки и акционерный капитал Компании.

3. Сделки по объединению бизнеса

Приобретение дополнительной доли в NIS

18 марта 2011 г. Компания завершила сделку, предложение по которой было направлено в январе, по выкупу акций компании NIS, находящихся в свободном обращении (максимальный объем акционерного капитала, возможного к выкупу составил 19,12% всех акций компании NIS). К выкупу было представлено около 8,4 млн. акций компании NIS, что составило 5,15% ее акционерного капитала. Основываясь на ранее заявленной цене, Компания выплатила 58 млн. долларов США за приобретение этих акций, увеличив свою долю в компании NIS с 51% до 56,15%.

Компания отразила приобретение дополнительной доли в NIS как приобретение неконтролируемой доли в организации, контролируемой Компанией. В результате операции по приобретению Компания увеличила добавочный капитал в размере 17 млн. долларов США за год, закончившийся 31 декабря 2011 г. Сумма в 17 млн. долларов США представляет собой превышение балансовой стоимости приобретаемой доли в сумме 75 млн. долларов США над величиной выплаченных денежных средств.

Приобретение неконтролируемой доли участия в Sibir Energy

14 февраля 2011 г. Совет директоров Sibir Energy принял решение уменьшить акционерный капитал компании на 86,25 млн. акций (22,39%). Аффилированная с Правительством г. Москва Центральная Топливная Компания приняла решение выйти из состава акционеров Sibir Energy в обмен на компенсацию, которая составила 740 млн. долларов США. С 15 февраля 2011 г. доля Компании в Sibir Energy составляет 100%.

В результате уменьшения акционерного капитала Sibir Компания признала увеличение добавочного капитала в размере 21 млн. долларов США за год, закончившийся 31 декабря 2011 г. Сумма 21 млн. долларов США представляет собой превышение балансовой стоимости приобретаемой доли в сумме 761 млн. долларов США над величиной компенсации, выплаченной в пользу Центральной Топливной Компании.

В результате уменьшения акционерного капитала Sibir Energy Компания увеличила эффективную долю в МНПЗ с 69,02% до 77,72%. В результате увеличения эффективной доли в МНПЗ Компания признала увеличение добавочного капитала в размере около 177 млн. долларов США за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.

Приобретение в Оренбургской области

30 августа 2011 г. Компания стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежат лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Царичанском месторождении. 18 октября 2011 г. Компания завершила сделку по покупке у ОАО «Газпром» (материнская компания) доли 61,8% в ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Эта компания владеет лицензией на восточную часть Оренбургского месторождения. Оставшиеся акции «Газпром нефть Оренбург» (находятся в собственности ООО «Газпром добыча Оренбург») и часть инфраструктуры месторождения (находится в собственности ОАО «Газпром») будут приобретены после завершения необходимых корпоративных процедур. В заключение, в ноябре и декабре 2011 Компания завершила сделку по приобретению контрольного пакета акций 87,5% ОАО «Южуралнефтегаз», которому принадлежат лицензии на Капитоновское месторождение. Данные активы создают новый кластер добычи в Оренбургской области.

Приобретение ЗАО «Центр наукоемких технологий» и ОАО «Южуралнефтегаз» отвечает требованиям FASB ASC 805 «Сделки по объединению бизнеса», в связи с чем Компания применила метод приобретения. В таблице ниже приведена справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств:

	По состоянию на дату приобретения
Оборотные активы	11
Основные средства	615
Прочие внеоборотные активы	-
Итого приобретенные активы	626
Краткосрочные обязательства	(27)

Прочие долгосрочные обязательства	(110)
Итого принятые обязательства	(137)
Итого идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства	489
Доля меньшинства	(34)
Итого оплата	(455)
Гудвилл	-

Приобретение ЗАО «Газпром нефть Оренбург» у ОАО «Газпром» (материнская компания) рассматривается как объединение компаний под общим контролем и учитывается по исторической стоимости Газпрома. Соответственно, разница между ценой покупки 3,576 млрд. руб. (116 млн. долларов США, оплаченных денежными средствами) и исторической стоимостью 4,272 млрд. руб. (139 млн. долларов США) была отнесена на добавочный капитал в акционерном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.

В следующих таблицах приведена информация по ЗАО «Газпром нефть Оренбург» по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 и за периоды, заканчивающиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг.:

	31 декабря 2011	31 декабря 2010
Активы		
Оборотные активы	53	46
Основные средства, нетто	456	552
Итого приобретенные активы	509	598
Краткосрочные обязательства	131	123
Прочие долгосрочные обязательства	140	200
Итого принятые обязательства	271	323
Итого акционерный капитал	147	170
Неконтролируемая доля участия	91	105
Итого обязательства и акционерный капитал	509	598

	2011	2010	2009
Выручка	161	140	139
Износ, истощение и амортизация	33	30	28
Прочие операционные расходы	117	95	79
Итого	150	125	107
Операционная прибыль	11	15	32
Итого прочие расходы	(3)	(13)	(14)
Прибыль до налогообложения	8	2	18
Итого расход по налогу на прибыль	(8)	(3)	(2)
Чистая прибыль	16	5	20

4. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	2011	2010
Денежные средства в банке – рубли	265	120
Денежные средства в банке – иностранная валюта	244	101
Банковские депозиты и прочие эквиваленты денежных средств	390	918
Денежные средства в кассе	15	7
<i>Итого денежные средства и их эквиваленты</i>	914	1 146

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. большая часть банковских депозитов представлена в российских рублях, соответственно. Банковские депозиты представляют собой депозиты, которые на момент размещения имеют срок погашения менее 3-х месяцев.

5. Дебиторская задолженность, нетто

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	2011	2010
Торговая дебиторская задолженность	2 167	1 616
Налог на добавленную стоимость	791	682
Дебиторская задолженность связанных сторон	222	117
Прочая дебиторская задолженность	778	541
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(396)	(356)
<i>Итого дебиторская задолженность</i>	3 562	2 600

Торговая дебиторская задолженность представляет собой текущую задолженность покупателей в рамках основных видов деятельности, выраженную, в основном, в долларах США, и носит краткосрочный характер. Прочая дебиторская задолженность состоит, в основном, из предоплаченных налогов и прочей задолженности.

6. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	2011	2010
Сырая нефть	441	339
Нефтепродукты	1 119	807
Сырье и материалы	515	587
Прочие запасы	268	141
<i>Итого товарно-материальные запасы</i>	2 343	1 874

В рамках управления запасами нефти Компания может заключать сделки купли-продажи нефти с одним и тем же контрагентом. Компания учитывает такие операции по купле-продаже как сделки по обмену товарно-материальными запасами. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи, совершенных за годы, закончившихся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлена ниже:

	2011	2010	2009
Операции по купле-продаже нефти	2 598	1 698	1 227

7. Активы, предназначенные для продажи

В апреле 2010 года менеджмент Компании одобрил решение о продаже доли бизнеса в сфере оказания нефтесервисных услуг. В связи с тем, что в июле 2010 года начался маркетинговый этап процесса продажи, активы и обязательства нефтесервисного направления для целей данной консолидированной отчетности были классифицированы как удерживаемые для продажи. В 2011 г. Компания продала восемь из девяти нефтесервисных компаний за 304 млн. долларов США.

В мае 2011 г. Компания приняла решение о продаже ОАО «Меретояханефтегаз» до середины 2012 г.

Ниже представлена информация по активам, предназначенным для продажи, по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг.:

	2011	2010
Дебиторская задолженность, нетто	13	22
Товарно-материальные запасы	5	36
Прочие оборотные активы	1	22
Основные средства, нетто	38	108
Прочие нематериальные активы	3	1
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	21	-
<i>Итого активы, предназначенные для продажи</i>	81	189
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	106
Налог на прибыль и прочие налоги к уплате	3	24
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	1	4
<i>Итого обязательства по активам, предназначенным для продажи</i>	17	134

8. Прочие оборотные активы, нетто

Прочие оборотные активы по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. представлены следующим образом:

	2011	2010
Предоплаченные таможенные платежи	811	499
Авансы выданные	792	476
Расходы будущих периодов	12	28
Прочие активы	27	109
<i>Итого прочие оборотные активы</i>	1 642	1 112

9. Долгосрочные финансовые вложения и займы выданные

Долгосрочные финансовые вложения

Ни одна из перечисленных ниже компаний не котируется на рынке ценных бумаг в России. Существенные инвестиции, учитываемые по методу долевого участия, и прочие долгосрочные инвестиции по состоянию 31 декабря 2011 и 2010 гг. представлены следующим образом:

	Процент долевого участия по состоянию на	Балансовая стоимость по состоянию на	
	31 декабря 2011	31 декабря 2011	31 декабря 2010
<i>Инвестиции в зависимые компании,</i>			

учитываемые по методу долевого участия:

ОАО «НГК «Славнефть»	49.9	2 556	2 798
ОАО «Томскнефть ВНК»	50.0	1 249	1 334
Salym Petroleum Development N.V.	50.0	1 395	1 287
СеверЭнергия	25.5	781	894
Прочие		108	59
Итого инвестиции в зависимые компании, учитываемые по методу долевого участия		6 089	6 372

Итого долгосрочные инвестиции по стоимости приобретения

278 290

Долгосрочные займы выданные

86 332

Итого долгосрочные финансовые вложения

6 453 6 994

Доля Компании в чистой прибыли зависимых компаний, учитываемых по методу долевого участия, включая долю в неконтролируемой доле участия за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., состоит из:

	2011	2010	2009
Зависимые компании:			
ОАО «НГК «Славнефть»	10	92	113
ОАО «Томскнефть ВНК»	101	55	138
Salym Petroleum Development N.V.	108	82	(44)
СеверЭнергия	(21)	(5)	-
Прочие	50	5	5
Итого доля в чистой прибыли зависимых компаний	248	229	212

Инвестиции Компании в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролируемые доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через ряд оффшорных компаний и инвестиционный траст. В течение 2005 года Компания и ТНК-ВР пришли к соглашению о совместном управлении добычей нефти и нефтепереработкой группы Славнефть и о покупке каждой стороной соответствующей доли добытой нефти (см. также Примечание 21 «Операции со связанными сторонами»).

Ниже представлена финансовая информация ОАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг.:

	2011	2010
Оборотные активы	963	1 158
Внеоборотные активы	7 125	6 807
Итого обязательства	3 003	2 589
Выручка	5 427	4 311
Чистая прибыль	20	185

В декабре 2007 года Компания приобрела 50% долю ОАО «Томскнефть ВНК» (Томскнефть) и ее дочерних

обществ у дочернего общества ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» (Роснефть). Одним из условий сделки является соглашение между Компанией и Роснефтью о совместном управлении деятельностью Томскнефти и покупке каждой из сторон соответствующей доли нефти, добытой Томскнефтью.

Ниже представлена финансовая информация ОАО «Томскнефть» по состоянию 31 декабря 2011 и 2010 гг. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг.:

	2011	2010
Оборотные активы	617	631
Внеоборотные активы	3 251	3 420
Итого обязательства	2 062	2 093
Выручка	3 524	2 652
Чистая прибыль	203	111

В рамках приобретения Sibir в июне 2009 г. Компания получила 50,0% долю участия в Salym Petroleum Development N.V. («Salym»). Salym принадлежит на 50% Sibir и на 50% Shell Salym Development B.V., входящему в группу компаний Royal Dutch/Shell. Деятельность Salym непосредственно связана с освоением Салымской группы нефтяных месторождений, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе Российской Федерации.

Ниже представлена финансовая информация Salym по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг.:

	2011	2010
Оборотные активы	389	294
Внеоборотные активы	890	934
Итого обязательства	619	798
Выручка	2 161	1 567
Чистая прибыль	429	332

В декабре 2010 г. ООО «Ямал Развитие» (совместное предприятие, созданное Компанией и ОАО «Новатэк») приобрело у ОАО «Газпром» 51% долю участия в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) за 1,9 млрд. долларов США. Соответствующая цена покупки, уплаченная Компанией составила 898 млн. долларов США. СеверЭнергия через свои дочерние общества занимается разработкой нефтяных и газовых месторождений Самбургское и Эво-Яхинское, а также нескольких менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

В течение 2011 г. ООО «Ямал Развитие» » (совместное предприятие, созданное Компанией и ОАО «Новатэк») завершило распределение стоимости бизнеса по СеверЭнергии.

Ниже представлена финансовая информация СеверЭнергии по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг.:

	2011	2010
Оборотные активы	156	162
Внеоборотные активы	5 161	4 671
Итого обязательства	1 885	1 232
Чистый убыток	(115)	(18)

Долгосрочные займы выданные

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. долгосрочные займы выданные, в основном, связанным сторонам составили 86 млн. долларов и 332 млн. долларов, соответственно. Процентная ставка варьируется от 0% до 15,0%. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. справедливая стоимость займов составила примерно 65 млн. долларов США и 279 млн. долларов США, соответственно, при средней ставке дисконтирования 8,13% и

8,03% за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., соответственно (ставка рефинансирования Центрального банка РФ).

10. Основные средства

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2011 г. представлены следующим образом:

	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Балансовая стоимость
Основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа	25 041	(12 891)	12 150
Основные средства, используемые в переработке нефти	5 272	(2 129)	3 143
Основные средства, используемые в маркетинговой и сбытовой деятельности	2 326	(431)	1 895
Прочие основные средства	303	(24)	279
Незавершенное строительство	1 846	-	1 846
Итого	34 788	(15 475)	19 313
Сравнительные показатели по состоянию на 31 декабря 2010 г.	30 420	(13 954)	16 466

11. Гудвилл и нематериальные активы

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. балансовая стоимость гудвила составила 523 млн. долларов США, который признан при приобретении компаний NIS, Sibir и Orton Oil в размере 349 млн. долларов США, 140 млн. долларов США и 34 млн. долларов США, соответственно. Гудвилл, образованный в результате сделок по приобретению, включен в состав нефтеперерабатывающих и сбытовых активов. Компания провела оценку текущей стоимости гудвила на предмет обесценения по состоянию на 31 декабря 2011 г. По состоянию на 31 декабря 2011 г. обесценение не признается.

Прочие нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. представлены следующим образом:

	2011	2010
Лицензии	28	20
Программное обеспечение	191	172
Права на землю	493	535
Прочие нематериальные активы	40	24
Итого прочие нематериальные активы	752	751

Права на землю относятся к правам пользования земельными участками на МНПЗ и других участках розничной и оптовой торговли в Москве и Московской области, где Компания владеет и управляет нефтеперерабатывающими и сбытовыми активами. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. накопленная амортизация по правам на землю составила 55 млн. долларов США и 33 млн. долларов США, соответственно.

12. Краткосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. краткосрочные кредиты и займы Компании представлены следующим образом:

	2011	2010
Банки	-	71
Связанные стороны	223	244
Прочие	24	10

Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1 030	1 415
<i>Итого краткосрочные кредиты и займы</i>	1 277	1 740

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Компания имеет несколько беспроцентных займов от Томскнефти, в размере 206 млн. долларов США (231 млн. долларов США на 31 декабря 2010 г.), погашаемых в рублях. Займы подлежат погашению в период до сентября 2012 года. Томскнефть является связанной стороной Компании.

13. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. представлены следующим образом:

	2011	2010
Торговая кредиторская задолженность	981	853
Авансы, полученные от покупателей	318	342
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	305	223
Проценты начисленные к оплате	71	46
Прочие обязательства	403	459
<i>Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства</i>	2 078	1 923

14. Налог на прибыль и прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. налог на прибыль и прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	2011	2010
Налог на добычу полезных ископаемых	386	346
Налог на добавленную стоимость	310	207
Акциз	123	99
Налог на прибыль	62	137
Налог на имущество	42	46
Прочие налоги	74	49
<i>Итого налог на прибыль и прочие налоги к уплате</i>	997	884

Налоги, кроме налога на прибыль, за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлены ниже:

	2011	2010	2009
Налог на добычу полезных ископаемых	4 614	3 107	2 256
Акциз	2 845	1 743	1 412
Налог на имущество	213	182	127
Прочие налоги	366	269	232
<i>Итого налоги, кроме налога на прибыль</i>	8 038	5 301	4 027

15. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. долгосрочные кредиты и займы Компании представлены следующим образом:

Облигации и банковские кредиты:	2011	2010
Российские рублевые облигации	2 112	1 247
Предэкспортное финансирование	1 500	1 500
Прочие банковские кредиты	2 754	3 455
Прочие займы	84	155
Текущая часть долгосрочной задолженности	(1 030)	(1 415)
Итого облигации и банковские кредиты:	5 420	4 942

21 апреля 2009 г. Компания разместила рублевые облигации (04 серия) в размере 10 млрд. рублей (311 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2011 г. включены в состав долгосрочных кредитов и займов, 328 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2010 г. включены в состав текущей части долгосрочных кредитов и займов). В апреле 2011 г. опцион на выкуп облигаций Компании был исполнен и в августе 2011 г., Компания осуществила вторичное размещение облигаций

в размере 6,1 млрд. рублей, что приблизительно составляет 192 млн. долларов США. Облигации подлежат погашению в 2019 г., ставка купона составляет 8,2% годовых с полугодовым периодом выплаты купона.

21 июля 2009 г. Компания разместила семилетние рублевые облигации (03 серия) в размере 8 млрд. рублей (248 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2011 г., вся сумма включена в состав краткосрочных кредитов и займов и 263 млн. долларов по состоянию на 31 декабря 2010 г., вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов). Ставка купона составила 14,75% в год с трехлетним опционом и полугодовым периодом выплаты купона.

13 апреля 2010 г. Компания разместила трехлетние рублевые облигации (05 и 06 серии) в размере 20 млрд. рублей (621 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2011 г. и 656 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2010 г., вся сумма включена в состав долгосрочных кредитов и займов). Ставка купона составила 7,15% в год с полугодовым периодом выплаты купона.

8 февраля 2011 г. Компания разместила пятилетние рублевые облигации (08 серия) в размере 10 млрд. рублей (311 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2011 г. в составе долгосрочных кредитов и займов). Ставка купона составила 8,5% в год с полугодовым периодом выплаты купона.

8 февраля 2011 г. Компания разместила десятилетние рублевые облигации (09 серия) в размере 10 млрд. рублей (311 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2011 г. в составе долгосрочных кредитов и займов). Ставка купона составила 8,5% в год с пятилетним опционом и полугодовым периодом выплаты купона.

8 февраля 2011 г. Компания разместила десятилетние рублевые облигации (10 серия) в размере 10 млрд. рублей (311 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2011 г. в составе долгосрочных кредитов и займов). Ставка купона составила 8,9% в год с семилетним опционом и полугодовым периодом выплаты купона.

В июле 2010 года была завершена синдикация по предоставлению Компании пятилетнего кредита в размере 1,5 млрд. долларов США (309 млн. долларов США включены в состав текущей части долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31 декабря 2011 г.). В качестве ведущих организаторов и букраннеров выступили банки The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Natixis SA и Societe Generale. Процентная ставка по кредиту составит LIBOR + 1,6%, кредит подлежит погашению в июле 2015 года (LIBOR + 2,1% по состоянию на 31 декабря 2010 г.).

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Компания имеет долгосрочные кредиты на общую сумму 2 754 млн. долларов США от нескольких банков, в основном предоставленные в долларах США (включая 470 млн. долларов США в составе текущей части долгосрочных кредитов и займов). По состоянию на 31 декабря 2010 г. общая сумма долгосрочных кредитов Компании от нескольких банков составляла 3 455 млн. долларов США (включая 1 059 млн. долларов США в составе текущей части долгосрочных кредитов и займов). Процентные ставки по кредитам варьировались по плавающим ставкам: от LIBOR плюс 0,5% до LIBOR плюс 5% и по фиксированным ставкам: от 5% до 6,75%.

Кредитные соглашения содержат условия, в соответствии с которыми вводятся определенные ограничения к значениям таких показателей Компании как отношение консолидированной EBITDA к консолидированным процентам к уплате, отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной величине чистых активов и отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA. По мнению руководства, Компания соблюдала все указанные требования по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг., соответственно.

Долгосрочные кредиты по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2011 г. представлены следующим образом:

<u>Год погашения</u>	<u>Сумма к погашению</u>
2012	1 030
2013	2 187
2014	928
2015	621
2016 и далее	1 684
	<hr/> 6 450

16. Обязательства, связанные с выбытием основных средств

Ниже представлена информация о движении обязательств, связанных с выбытием основных средств:

	2011	2010
<i>Остаток по состоянию на 1 января</i>	429	381
Изменение в оценке	(25)	49
Начисление новых обязательств	(28)	16
Расходы по существующим обязательствам	(32)	(44)
Амортизация дисконта	49	27
<i>Остаток по состоянию на 31 декабря 2011г./ 31 декабря 2010 г.</i>	393	429

17. Выплаты на основе стоимости акций

12 января 2010 года Совет директоров утвердил план по выплате вознаграждения, основанного на приросте стоимости акций (SAR). План является составной частью долгосрочной стратегии роста Компании и предусматривает выплату вознаграждения менеджменту за повышение стоимости Компании для акционеров за определенный период. Вознаграждение зависит от определенных рыночных условий и обязанностей, которые учитываются при определении суммы, возможной к выплате указанным сотрудникам. Расходы отражаются в течение всего срока действия плана до 31 декабря 2011 г.

Справедливая стоимость обязательства по плану определена с использованием модели оценки Блэка-Шоулза-Мертон, которая использует, в основном, цену акций Компании, волатильность цены акций, дивидендную доходность и процентные ставки за период, сопоставимый с оставшимся сроком действия плана. Изменения в оценках справедливой стоимости обязательства в течение срока действия плана по выплате вознаграждения отражаются в том периоде, в котором они возникают.

В консолидированном отчете о прибылях и убытках Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., отражены расходы по выплате вознаграждения по плану SAR на сумму 10 млн. долларов США и 38 млн. долларов США, соответственно. Данные расходы включены в состав коммерческих, общехозяйственных и административных расходов. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. отражен оценочный резерв по выплате вознаграждения по плану SAR на сумму 59 млн. долларов США и 47 млн. долларов США, соответственно, в составе прочих обязательств Компании.

18. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с учетом доступной рыночной информации и с помощью других применимых оценочных методов. Тем не менее, применение рыночных данных при расчете оценочных значений связано с необходимостью использовать разумные допущения. Соответственно, оценки не обязательно отражают суммы, которые Компания может реализовать в сложившихся рыночных условиях. Некоторые из этих финансовых инструментов связаны с ведущими финансовыми учреждениями, что создает для Компании рыночные и кредитные риски. При этом регулярно проводится мониторинг кредитоспособности и финансовых показателей данных финансовых учреждений.

Единственными активами и обязательствами Компании, регулярно отражаемыми по справедливой стоимости, являются ее производные финансовые инструменты и обязательства по плану SAR, которые отражены с использованием Уровня 2 иерархии оценок по справедливой стоимости.

Компания использует производные финансовые инструменты для управления риском, связанным с изменением курса иностранной валюты. Большая часть выручки Компании поступает в долларах США, следовательно, повышение либо понижение курса доллара США по отношению к российскому рублю влияет на результаты операционной деятельности и движение денежных средств Компании. Эти операции не учитываются как операции хеджирования в соответствии с требованиями разделов «Оценка по справедливой стоимости» и «Раскрытие информации» Кодификации ОПБУ США.

Компания использует оценки 3 уровня для отражения валютных форвардных деривативов. Данные инструменты оценены с использованием модели Монте Карло, которая предусматривает допущения в отношении изменения форвардных курсов и волатильности обменного курса.

Компания не покупает, не является держателем и не продает производные финансовые инструменты, за исключением случаев, когда у нее существует реальный актив или обязательство, либо предполагается, что в будущем возникнет риск, связанный с изменением курса иностранной валюты. Компания не использует производные финансовые инструменты в спекулятивных целях. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. Компания имеет незавершенные контракты по валютным форвардным сделкам условной стоимостью 3 609 млн. долларов США и 1 265 млн. долларов США, соответственно.

В нижеприведенной таблице, представлена справедливая стоимость и соответствующие статьи баланса по производным финансовым инструментам Компании по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг.:

	2011	2010
Активы		
Прочие оборотные активы	2	96
Прочие внеоборотные активы	-	97
Итого активы	2	193
Обязательства		
Прочие текущие обязательства	213	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
Итого обязательства	213	0
Нереализованная прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря	(404)	59

19. Налог на прибыль

Налог на прибыль в прилагаемых консолидированных отчетах о прибылях и убытках за годы, закончившиеся 31 декабря, представлен следующим образом:

	2011	2010	2009
Расход по налогу на прибыль	1 173	884	801
(Доход) / расход по отложенному налогу на прибыль	71	(43)	13
Итого расход по налогу на прибыль	1 244	841	814

Текущий налог на прибыль представляет собой суммарный текущий налог на прибыль Компании и каждого из ее дочерних обществ. Хотя Компания не подлежит налогообложению на консолидированном уровне, «условный» расход по налогу на прибыль сопоставляется с фактическими расходами за годы, закончившиеся 31 декабря, следующим образом:

	2011	2010	2009
Прибыль до налогообложения	6 831	4 279	3 915
Законодательно установленная ставка налога на прибыль	20,0%	20,0%	20,0%
«Условный» расход по налогу на прибыль	1 366	856	783
Добавление (исключение) влияния:			
Эффекта от применения пониженных ставок по доходу, полученному за рубежом	(105)	(7)	(4)
Разницы между установленной налоговой ставкой и ставкой налогообложения дивидендов	-	(21)	(15)
Расходов, не уменьшающие налогооблагаемую базу, и прочие постоянные различия	(17)	13	50
Налог на прибыль	1 244	841	814
Эффективная налоговая ставка	18,2%	19,7%	20,8%

Временные различия между данными российского и локального налогового учета в других странах и данной финансовой отчетностью приводят к возникновению следующих активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря:

	2011	2010
Активы и обязательства, возникающие в результате налогового эффекта от:		
Резерва под сомнительную дебиторскую задолженность	16	-
Расходов будущих периодов	3	-
Краткосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	19	0
Обязательств, связанных с выбытием основных средств	74	84
Налоговых убытков, перенесенных на будущее	19	18

Основных средств и прочих внеоборотных активов и обязательств	121	118
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	214	220
Инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	-	(10)
Основных средств и прочих внеоборотных активов	(1 014)	(806)
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(1 014)	(816)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(781)	(596)

Для целей налогообложения прибыли некоторые дочерние общества Компании отразили накопленные налоговые убытки в размере 95 млн. долларов США и 90 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг., что привело к возникновению актива по отложенному налогу на прибыль на сумму 19 млн. долларов США и 18 млн. долларов США, соответственно. Отложенные налоговые убытки, отраженные по состоянию на 31 декабря 2010 г., подлежат погашению в течение 2012 – 2020 гг.

20. Договорные и условные обязательства

Налоги

В 2008 году налоговые органы провели проверку деятельности Компании и ее дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2008 г. В результате проверки не выявлено никаких существенных нарушений. В 2011 году налоговые органы инициировали проверку Компании и ее основных дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. На дату подписания консолидированной финансовой отчетности Руководству Компании не известно о существенных налоговых рисках, возникших в результате данных проверок.

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и частым изменениям. Интерпретация законодательства руководством, в том числе, в части распределения налоговых платежей в федеральный и региональный бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими органами власти. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует возможность, что операции и деятельность, которые не вызывали сомнений в прошлом, будут оспорены. Высший Арбитражный Суд выпустил руководство для судов низшей инстанции касательно налоговых разбирательств, в котором содержатся четкие указания о действиях, предпринимаемых во избежание уклонения от налогового контроля, что, возможно, приведет к значительному увеличению объема и частоты проверок налоговыми органами. Как следствие, могут возникнуть значительные суммы дополнительно начисленных налогов, штрафов и процентов. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году проведения проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2009, 2010 и 2011 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство Компании полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими случаями.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хотя экономическая ситуация в Российской Федерации улучшилась за последнее время, страна продолжает демонстрировать некоторые признаки развивающегося рынка. Такие признаки включают, но не ограничиваются, отсутствием валюты, свободно конвертируемой за пределами Российской Федерации, ограничительным валютным контролем и высоким уровнем инфляции. Перспективы стабилизации экономики в будущем в Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых правительством, наряду с развитием законодательной, исполнительной и политической системы.

Обязательства по охране окружающей среды

Практика применения природоохранного законодательства в Российской Федерации эволюционирует, и действия, предпринимаемые государственными органами, постоянно пересматриваются. Компания периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Компания отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и, поэтому на данный момент отсутствуют существенные обязательства Компании, связанные с охраной окружающей среды.

21. Операции со связанными сторонами

ОАО «Московский нефтеперерабатывающий завод» (Московский НПЗ)

В течение года, закончившегося 31 декабря 2009 г. до даты приобретения контроля Компания осуществляла переработку сырой нефти в соответствии с соглашениями на переработку на Московском НПЗ. Данные операции проводились в рамках обычной деятельности и на условиях, доступных другим поставщикам.

2009

Стоимость переработки	\$ 34
Покупка сырой нефти, газа и нефтепродуктов	1

Результаты деятельности, движение денежных средств и финансовое положение Московского НПЗ включены в данную консолидированную финансовую отчетность за период с даты приобретения Sibir, т.е. с 23 июня 2009 г.

Группа Славнефть (Славнефть)

Компания осуществляет множество операций с группой Славнефть. Компания и ТНК-ВР достигли принципиального соглашения о разделе объема добычи Славнефти исходя из соответствующей доли участия. Информация об операциях с группой Славнефть за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлена ниже:

	2011	2010	2009
Стоимость переработки	276	258	218
Покупка сырой нефти, газа и нефтепродуктов	2 371	1 750	1 729
Продажа сырой нефти и нефтепродуктов	1 427	1 160	720

По состоянию на 31 декабря 2011 г. кредиторская задолженность Компании перед Славнефтью составляет 377 млн. долларов США, а дебиторская задолженность Компании от Славнефти составляет 111 млн. долларов США. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредиторская задолженность Компании перед Славнефтью составляла 46 млн. долларов США, а дебиторская задолженность Компании от Славнефти составляла 41 млн. долларов США.

Группа Газпром (Газпром)

Компания осуществляет множество операций с группой Газпром, ее основным акционером. В результате приобретения 61,8% доли в ЗАО «Газпром нефть Оренбург» Компания включила операции между Оренбургом и Газпромом в раскрытие по операциям со связанными сторонами (см. примечание 3).

Информация об операциях с группой Газпром за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлена ниже:

	2011	2010	2009
--	-------------	-------------	-------------

По состоянию на 31 декабря 2011 г. кредиторская задолженность Компании перед группой Газпром составляет 33 млн. долларов США, а дебиторская задолженность Компании от группы Газпром составляет 49 млн. долларов США. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредиторская задолженность Компании перед группой Газпром составляла 9 млн. долларов США, дебиторская задолженность Компании от группы Газпром составляла 27 млн. долларов США.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. денежные средства и депозиты, размещенные в Газпромбанке, составляют 127 млн. долларов США и 176 млн. долларов США, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредит в размере 624 млн. долларов США, полученный от Gazprombank (Швейцария) Ltd., являющегося связанной стороной Компании, был включен в состав долгосрочных банковских кредитов. В августе 2011 г. кредит был полностью погашен.

Группа Томскнефть (Томскнефть)

Компания осуществляет множество операций с группой Томскнефть. Информация об операциях с группой Томскнефть за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлена ниже:

	2011	2010	2009
Покупка сырой нефти, газа и нефтепродуктов	1 574	1 148	997

По состоянию на 31 декабря 2011 г. кредиторская задолженность Компании перед группой Томскнефть составляет 20 млн. долларов США, дебиторская задолженность Компании от группы Томскнефть составляет 9 млн. долларов США. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредиторская задолженность Компании перед группой Томскнефть составляла 15 млн. долларов США, дебиторская задолженность Компании от группы Томскнефть составляла 11 млн. долларов США.

Salym Petroleum Development (SPD)

Начиная с 23 июня 2009 г. (дата приобретения Sibir) Компания совершала операции с SPD. Информация об операциях с SPD за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлена ниже:

	2011	2010	2009
Покупка сырой нефти	1 107	871	554

По состоянию на 31 декабря 2011 г. кредиторская задолженность Компании перед SPD составляет 98 млн. долларов США, дебиторская задолженность Компании от SPD составляет 5 млн. долларов США. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредиторская задолженность Компании перед группой SPD составляла 86 млн. долларов США, дебиторская задолженность Компании от SPD составляла 4 млн. долларов США.

22. Сегментная информация

Ниже представлена информация по производственным сегментам Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. Компания определила свои производственные сегменты, основываясь на различиях в характере операций и учитывая подход руководства при принятии решений касательно распределения ресурсов и оценки эффективности Компании.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа и реализует свою продукцию сегменту переработки, маркетинга и сбыта. Сегмент переработки, маркетинга и

сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты.

Скорректированная EBITDA представляет собой EBITDA Компании и долю в EBITDA зависимых компаний. Руководство полагает, что скорректированная EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Компании, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA представляет собой чистую прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации, и является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным ОПБУ США, который используется для оценки деятельности руководством.

Показатели производственных по состоянию и за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминация	Консолиди-рованные данные
Выручка от реализации внешним покупателям	430	43 742	-	44 172
Межсегментная выручка	10 431	88	(10 519)	-
Итого	10 861	43 830	(10 519)	44 172
EBITDA	4 646	5 512	-	10 158
Капитальные вложения	2 365	1 664	-	4 029
Износ, истощение и амортизация	1 473	490	-	1 963
Расход по налогу на прибыль	206	1 038	-	1 244
Сегментные активы по состоянию на 31 декабря 2011 г.	20 148	29 189	(12 654)	36 683

Показатели производственных сегментов по состоянию и за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминация	Консолиди-рованные данные
Выручка от реализации внешним покупателям	293	32 619	-	32 912
Межсегментная выручка	7 207	392	(7 599)	-
Итого	7 500	33 011	(7 599)	32 912
EBITDA	3 109	4 162	-	7 271
Капитальные вложения	2 430	871	-	3 301
Износ, истощение и амортизация	1 292	357	-	1 649
Расход по налогу на прибыль	183	658	-	841
Сегментные активы по состоянию на 31 декабря 2010 г.	18 669	24 921	(10 928)	32 662

Показатели производственных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминация	Консолиди-рованные данные
Выручка от реализации внешним покупателям	215	24 090	-	24 305
Межсегментная выручка	6 519	66	(6 585)	-
Итого	6 734	24 156	(6 585)	24 305
EBITDA	3 301	2 736	-	6 037
Капитальные вложения	2 053	582	-	2 635
Износ, истощение и амортизация	1 330	173	-	1 503
Расход по налогу на прибыль	150	664	-	814

Скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. представлена следующим образом:

	2011	2010	2009
Скорректированная EBITDA	10 158	7 271	6 037
Доля Компании в EBITDA зависимых компаний	(1 216)	(949)	(931)
Доходы от инвестиций	104	9	470
Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	248	229	212
(Отрицательная) / положительная курсовая разница, нетто	(172)	(24)	45
Прочие расходы, нетто	(65)	(309)	(143)
Проценты к уплате	(329)	(347)	(380)
Проценты к получению	66	48	108
Износ, истощение и амортизация	(1 963)	(1 649)	(1 503)
Прибыль до налогообложения	6 831	4 279	3 915

За годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., доля выручки от реализации одному из покупателей Компании составила приблизительно 6,4%, 13,5% и 18,5% соответственно от продаж Компании. У руководства нет оснований полагать, что Компания зависит от операций с каким-либо отдельно взятым покупателем.

Выручка Компании по географическим сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлена следующим образом:

	2011	2010	2009
Экспорт и продажи на международном рынке	23 531	18 828	14 154
Внутренний рынок	17 788	11 676	8 251
СНГ	2 853	2 408	1 900
Итого выручка от реализации внешним покупателям	44 172	32 912	24 305

Долгосрочные активы Компании расположены, главным образом, на территории Российской Федерации.

23. События после отчетной даты

7 февраля 2012 Компания разместила облигации серии 11 номинальным объемом 10 млрд. руб. (около 332 млн. долларов США) со сроком погашения 10 лет с даты начала размещения. Ставка купона составляет 8,25 % годовых. По выпуску предусмотрена трехлетняя оферта.

В соответствии с FASB ASC 932.235 «Деятельность, связанная с разведкой и добычей нефти и газа», Компания предоставляет дополнительную информацию о своих операциях, связанных с операциями по разведке и добыче нефти и газа. Несмотря на то, что эта информация была подготовлена с разумной степенью тщательности и добросовестно раскрывается, необходимо отметить, что некоторые из представленных данных не являются абсолютно точными и представляют собой суммы, основанные на субъективных суждениях, использованных при подготовке данной информации. Соответственно, данная информация может не отражать текущие финансовые условия Компании и ее ожидаемые финансовые результаты.

Данные о доказанных запасах нефти и газа, а также информация относительно стандартизированной оценки дисконтированных будущих чистых денежных потоков не включают данные о резервах и стандартизированной оценке, относящихся к сербской дочерней компании, NIS, так как раскрытие данной информации запрещено Правительством Республики Сербия. Раскрытия, относящиеся к капитализированным затратам, результатам операций от деятельности, связанной с добычей нефти и газа, не включают соответствующую информацию относительно NIS.

За исключением NIS и нескольких соглашений о разделе продукции, Компания ведет деятельность по разведке и разработке исключительно в пределах Российской Федерации, поэтому вся информация, предоставленная в отношении запасов и стандартизированной оценки дисконтированных будущих чистых денежных потоков относится полностью к Российской Федерации.

Капитализированные затраты, связанные с деятельностью по добыче нефти и газа

Ниже представлена информация по затратам на разведку и разработку месторождений нефти и газа. Указанная сумма затрат включает в себя как капитализированные, так и текущие затраты, возникшие в течение периодов, закончившихся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг.:

	2011	2010	2009
Консолидируемые дочерние компании			
Недоказанные нефтегазовые активы	40	-	-
Доказанные нефтегазовые активы	24 028	21 910	19 563
Минус: Накопленный износ, истощение и амортизация	(12 581)	(11 634)	(10 494)
Чистые капитализированные затраты на основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа	11 447	10 276	9 069
Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия			
Доказанные нефтегазовые активы	7 247	6 962	6 092
Минус: Накопленный износ, истощение и амортизация	(2 829)	(2 215)	(1 693)
Чистые капитализированные затраты на основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа	4 418	4 747	4 399
Итого капитализированные затраты консолидируемых дочерних компаний и компаний, учитываемых по методу долевого участия	15 865	15 023	13 468

Затраты, понесенные при приобретении активов, связанных с разведкой и добычей нефти и газа, геологоразведке и разработке

	2011	2010	2009
Консолидируемые дочерние компании			

Затраты на геологоразведку	74	91	147
Затраты на разработку	2 229	2 351	1 976
Понесенные затраты	2 303	2 442	2 123
Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия			
Затраты на геологоразведку	39	37	25
Затраты на разработку	882	785	722
Понесенные затраты	921	822	747
Итого затраты, понесенные консолидируемыми обществами и компаниями, учитываемыми по методу долевого участия	3 224	3 264	2 870

Результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа

Результаты операций Компании по деятельности, связанной с добычей нефти и газа, представлены ниже. Добыча природного газа составляет незначительную часть от общей добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией.

Продажи рассчитаны исходя из цен, доступных третьим лицам при продажах сырой нефти на различных рынках Компании (экспорт, внутренний рынок, СНГ). Поставки для перерабатывающих активов Компании осуществляются по ценам, эквивалентным условиям, доступным для других покупателей.

Результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа, не включают общехозяйственные корпоративные накладные расходы, результат пересчета валюты и соответствующие налоговые результаты. Налог на прибыль рассчитывается с учетом налоговых вычетов, налоговых льгот и резервов по установленным ставкам. Результаты операций за периоды, закончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлены в следующей таблице:

	2011	2010	2009
Консолидируемые дочерние компании			
Выручка:			
Продажи	6 756	5 841	5 428
Передача	7 127	5 190	3 842
Итого выручка	13 883	11 031	9 270
Затраты на добычу	(1 478)	(1 236)	(1 217)
Расходы на геологоразведку	(74)	(91)	(147)
Износ истощение и амортизация	(1 514)	(1 290)	(1 330)
Налоги, кроме налога на прибыль	(8 091)	(6 343)	(4 486)
Прибыль от операций по добыче до налогообложения	2 726	2 071	2 090
Расходы по налогу на прибыль	(620)	(398)	(404)
Результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа	2 106	1 673	1 686
Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия			
Выручка:			
Продажи	5 206	3 719	3 071
Итого выручка	5 206	3 719	3 071
Затраты на добычу	(942)	(783)	(674)
Расходы на геологоразведку	(21)	(25)	(16)
Износ, истощение и амортизация	(898)	(692)	(551)

Налоги, кроме налога на прибыль	(2 940)	(1 895)	(1 351)
Прибыль от операций по добыче до налогообложения	405	324	479
Расход по налогу на прибыль	(61)	(62)	(96)
Результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа	344	262	383
Итого результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа по консолидируемым обществам и компаниям, учитываемым по методу долевого участия	2 450	1 935	2 069

Объемы доказанных запасов нефти и газа

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим или инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем исходя из известных залежей при существующих экономических и операционных условиях. В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов потребуются значительные дополнительные вложения в новые скважины и сопутствующее дополнительное оборудование. В связи с присущей неопределенностью и ограниченностью данных о залежах, оценки запасов в недрах земли могут меняться по мере того, как становятся доступными дополнительные сведения.

Руководство полагает, что в состав доказанных запасов должны включаться объемы, по которым добыча прогнозируется после истечения срока действия лицензий Компании на добычу. Сроки действия таких лицензий истекают между 2013 до 2050 гг., причем сроки действия наиболее значимых лицензий истекают в 2013 и 2014 гг. Руководство полагает, что срок действия данных лицензий может быть продлен по инициативе Компании, и руководство намерено продлить срок действия таких лицензий для продолжения добычи в периоды, следующие за датой истечения срока действия лицензий. Компания раскрывает информацию об общих объемах доказанных запасов нефти, газа и конденсата, а также данные стандартизированной оценки дисконтированных будущих чистых денежных потоков.

Доказанными разработанными запасами являются запасы, которые предполагается извлечь из существующих скважин при существующем оборудовании и методах добычи. Доказанные неразработанные запасы – это те запасы, которые предполагается извлечь в результате будущих вложений в бурение новых скважин, оснащение существующих скважин и / или на оборудование по сбору и подъему добытой нефти из существующих и будущих скважин.

Представленные ниже объемы запасов включают 100% чистых объемов запасов, относящихся к консолидированным дочерним обществам Компании за исключением NIS.

Согласно оценке независимых инженеров-оценщиков запасов «DeGolyer & MacNaughton», представленная ниже информация об общих объемах чистых доказанных запасов сырой нефти и конденсата (в млн. баррелей и млрд. куб. футов, соответственно), по состоянию на 31 декабря:

Объемы доказанных запасов нефти в млн. баррелей

	2011	2010	2009
Консолидируемые дочерние компании			
На начало года	3 605	3 385	3 004
Добыча	(233)	(233)	(225)
Приобретение новых запасов	262	-	15
Пересмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	404	453	591
На конец года	4 038	3 605	3 385
Доля меньшинства в доказанных запасах	(91)	(5)	(2)
Доказанные запасы, скорректированные на долю меньшинства	3 947	3 599	3 383

Доказанные разработанные запасы	2 218	2 038	2 121
Доказанные неразработанные запасы	1 820	1 567	1 264
Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия			
На начало года	1 679	1 933	1 541
Добыча	(137)	(137)	(125)
Приобретение новых запасов	-	80	277
Пересмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	175	(197)	240
На конец года	1 717	1 679	1 933
Доказанные разработанные запасы	918	930	1 340
Доказанные неразработанные запасы	799	749	593
Итого доказанные запасы консолидируемых обществ и компаний, учитываемых по методу долевого участия – на конец года			
	5 665	5 278	5 316

Объемы доказанных запасов газа в млрд. куб. футов

	- 2011	2010	2009
Консолидируемые дочерние компании			
На начало года	2 795	1 650	1 458
Добыча	(346)	(172)	(162)
Приобретение новых запасов	8	-	-
Пересмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	1 875	1 318	354
На конец года	4 332	2 795	1 650
Доля меньшинства в доказанных запасах	-	-	-
Доказанные запасы, скорректированные на долю меньшинства	4 332	2 795	1 650
Доказанные разработанные запасы	2 843	1 603	782
Доказанные неразработанные запасы	1 489	1 192	868
Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия			
На начало года	2 615	871	812
Добыча	(51)	(49)	(43)
Приобретение новых запасов	-	2 016	-
Пересмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	1 189	(223)	102
На конец года	3 753	2 615	871
Доказанные разработанные запасы	609	504	792
Доказанные неразработанные запасы	3 144	2 111	79
Итого доказанные запасы консолидируемых обществ и компаний, учитываемых по методу долевого участия – на конец года			
	8 085	5 410	2 521

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с доказанными запасами нефти и газа

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков, связанных с вышеуказанными запасами нефти и газа, рассчитывается в соответствии с требованиями FASB ASC 932.235. Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи нефти и газа вычисляются на основе применения средних цен на нефть и газ, действующих на первое число каждого из 12 месяцев перед отчетной датой к объемам расчетных чистых доказанных запасов Компании на конец года. При таком расчете корректировки на изменения в ценах будущих периодов ограничиваются изменениями, оговоренными в контрактах, действовавших на конец каждого отчетного периода. Затраты будущих периодов на разработку и добычу представляют собой оценочные затраты будущих периодов, необходимые для разработки и добычи доказанных запасов с применением индексов цен, при этом делается допущение о сохранении экономических условий в течение всего года. Оценочный налог на прибыль будущих периодов рассчитывается с применением налоговых ставок, действовавших на конец года. Эти ставки отражают разрешенные вычеты и налоговые льготы и применяются к оценочным будущим денежным потокам до налогообложения за вычетом налоговой базы соответствующих активов. Дисконтированные будущие чистые денежные потоки рассчитываются с применением 10% ставки дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок периода, в котором возникают расходы будущих периодов и резервы будут извлечены.

Информация, представленная в следующих таблицах, не является оценкой руководства в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков Компании или стоимости доказанных нефтегазовых запасов Компании. Оценки доказанных запасов изменяются по мере того, как новая информация становится доступной. Кроме того, в расчеты не включаются возможные и вероятные резервы, которые в будущем могут перейти в категорию доказанных. Данная оценка, предписанная FASB ASC 932.235 требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих денежных потоков Компании или стоимости ее запасов нефти и газа.

	2011	2010	2009
Консолидируемые дочерние компании			
Поступление денежных средств будущих периодов	278 337	180 418	136 982
Затраты будущих периодов на добычу	(181 278)	(124 810)	(87 936)
Затраты будущих периодов на разработку	(13 182)	(9 898)	(7 434)
Налог на прибыль будущих периодов	(14 200)	(6 778)	(6 558)
Потоки денежных средств будущих периодов	69 677	38 932	35 054
Движения денежных средств с учетом 10% ставки дисконтирования	(37 015)	(20 892)	(17 230)
Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков	32 662	18 040	17 824
Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия			
Поступление денежных средств будущих периодов	134 642	100 158	80 870
Затраты будущих периодов на добычу	(101 964)	(77 813)	(38 781)
Затраты будущих периодов на разработку	(7 450)	(6 542)	(20 300)
Налог на прибыль будущих периодов	(4 385)	(2 799)	(4 488)
Потоки денежных средств будущих периодов	20 843	13 004	17 301
Движения денежных средств с учетом 10% ставки дисконтирования	(10 304)	(6 587)	(8 827)
Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых движений денежных средств	10 539	6 417	8 474

Итого стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков по консолидируемым обществам и компаниям, учитываемым по методу долевого участия

43 201 24 457 26 298

Изменения в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых денежных потоков

	2011	2010	2009
Консолидируемые дочерние компании			
Дисконтированная приведенная стоимость на начало года	18 039	17 824	12 085
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом расходов на добычу и прочих операционных расходов	(4 363)	(3 451)	(3 568)
Чистое изменение цены на баррель, за вычетом затрат на добычу и прочих операционных расходов	12 836	(276)	4 801
Изменение будущих затрат на разработку	(2 291)	(865)	(1 997)
Затраты на разработку за период	2 303	2 442	2 123
Пересмотр предыдущих оценок	6 215	4 045	4 079
Начисление дисконта	(3 037)	(264)	(946)
Чистое изменение налога на прибыль	3 851	2 127	2 092
Прочие	(890)	(3 543)	(845)
Дисконтированная приведенная стоимость на конец года	32 663	18 039	17 824
Доля Компании в компаниях, учитываемых по методу долевого участия			
Дисконтированная приведенная стоимость на начало года	6 418	8 473	3 553
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом расходов на добычу и прочих операционных расходов	(3 337)	(2 447)	(880)
Чистое изменение цены на баррель, за вычетом затрат на добычу и прочих операционных расходов	3 598	(3 001)	3 085
Изменение будущих затрат на разработку	(966)	(1 532)	(219)
Затраты на разработку за период	977	822	661
Пересмотр предыдущих оценок	551	257	647
Начисление дисконта	(2 143)	1 405	(701)
Чистое изменение налога на прибыль	2 869	1 007	1 058
Чистое изменение в связи с приобретением новых запасов	-	767	2 299
Прочие	2 572	666	(1 029)
Дисконтированная приведенная стоимость на конец года	10 539	6 417	8 474

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

1 Область применения

1.1 Настоящая учетная политика определяет основные принципы ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром нефть» (далее – Компания) в соответствии с российским законодательством по бухгалтерскому учету.

1.2 Положения учетной политики подлежат соблюдению в Компании и ее структурных подразделениях с 01.01.2011 г.

2 Цели политики

2.1 Целями учетной политики являются обеспечение единообразного подхода к учетным процессам бухгалтерского учета и достоверности бухгалтерской отчетности Компании.

3 Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности

3.1 Бухгалтерский учет Компании ведется Центральной бухгалтерией - Департаментом бухгалтерского учета и отчетности (далее – Бухгалтерия) как отдельным структурным подразделением, возглавляемым Главным бухгалтером, на основе Положения о Центральной бухгалтерии, должностных инструкций работников Бухгалтерии.

3.2 Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Компании.

3.3 В функции Главного бухгалтера входит исполнение, контроль соблюдения требований настоящего документа и разработка предложений по его дальнейшему совершенствованию.

3.4 Для осуществления бухгалтерского учета Компания использует программные средства, посредством которых регистрируются все хозяйственные операции Компании, систематизируются в учетных регистрах в разрезе показателей, необходимых для управления финансово-хозяйственной деятельностью и составления отчетности.

3.5 Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности доходов и расходов Компания использует принцип начисления, под которым подразумевается метод учета и признания доходов и расходов, согласно которому результаты хозяйственных операций признаются по факту их совершения независимо от фактического времени поступления и выплаты денежных средств, связанных с ними.

3.6 Правила и требования отражения в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности по методу начисления установлены Методическими указаниями Компании М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления».

4 Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности

4.1 Компания оформляет свои хозяйственные операции оправдательными документами, составленными по формам, содержащимся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, формам, утвержденным отдельными нормативными актами государственных органов, и формам первичных учетных документов, разработанным самостоятельно.

4.2 Компания применяет унифицированные формы первичной учетной документации в соответствии с указаниями по их применению и заполнению, утвержденными Постановлениями Госкомстата России.

4.3 Формы первичных учетных документов, разрабатываемые Компанией, должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете».

4.4 Формы первичных учетных документов разрабатываются с учетом требований, установленных Методическими указаниями Компании М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления».

4.5 Компания утверждает формы первичных учетных документов, документов для внутренней бухгалтерской отчетности, а также регистров бухгалтерского учета.

4.6 В первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета.

5 Правила документооборота, технология обработки учетной информации, система бухгалтерского учета

5.1 Документооборот совершается в соответствии со стандартом Компании СК-13.04.01 «Порядок предоставления первичных учетных документов в Центральную бухгалтерию - Департамент бухгалтерского учета и отчетности».

5.2 Организация работы бухгалтерии, технология обработки учетной информации и внутренний контроль над хозяйственными операциями разрабатываются Компанией и утверждаются Главным бухгалтером.

- 5.3 Компания ведет бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций в рублях и копейках.
- 6 Система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля
- 6.1 Компания разрабатывает систему внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции.
- 7 Рабочий план счетов бухгалтерского учета
- 7.1 Компания применяет рабочий План счетов бухгалтерского учета, разработанный в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н.
- 7.2 Рабочий план счетов реализован в программной среде SAP-R/3 и содержит необходимые синтетические и аналитические счета бухгалтерского учета.
- 7.3 В течение отчетного периода по решению Главного бухгалтера Компании (либо по решению заместителей главного бухгалтера по согласованию с Главным бухгалтером Компании) в Рабочий план счетов могут вноситься изменения, исходя из специфики учетного процесса хозяйственных операций.
- 8 Инвентаризация имущества и обязательств
- 8.1 Инвентаризация имущества и финансовых обязательств в Компании производится в соответствии с порядком, установленным стандартом Компании СК-13.03.07 «Порядок проведения инвентаризации основных средств, оборудования и материально-производственных запасов Компании», а также Положением об инвентаризации имущества и финансовых обязательств Компании, утвержденным Приказом от 29.09.2006 г. № 245/1.
- 8.2 Инвентаризация в Компании для целей составления годовой бухгалтерской отчетности проводится:
- материально-производственных запасов – ежегодно по состоянию на 1 октября;
 - основных средств – не реже, чем один раз в три года по состоянию на 1 ноября.
- Инвентаризация объектов, находящихся в аренде, производится в общеустановленном порядке согласно заключенным договорам;
- иного имущества, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.
- 8.3 Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражаются на счетах бухгалтерского учета в следующем порядке:
- излишек имущества приходится по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации, и соответствующая сумма зачисляется на прочие доходы;
 - недостача имущества и его порча в пределах норм естественной убыли относится на издержки производства или обращения (расходы), сверх норм - за счет виновных лиц.
- Если виновные лица не установлены или во взыскании с них отказано судом, то убытки от недостачи имущества и его порчи списываются на прочие расходы.
- 8.4 Результаты годовой инвентаризации отражаются в учете и отчетности того месяца, в котором инвентаризация закончена, но не позднее 31 декабря.
- 9 Бухгалтерская отчетность. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности. Существенность ошибки
- 9.1 Компания составляет отчетность по типовым формам бухгалтерской отчетности, а также по формам корпоративной (специализированной) финансовой отчетности.
- 9.2 Порядок заполнения Компанией типовых форм отчетности (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, отчет об изменении капитала, отчет о движении денежных средств) установлен Методическими указаниями Компании М-13.04.01-05 «Формирование показателей бухгалтерской отчетности».
- 9.3 Компания составляет бухгалтерскую отчетность в тысячах рублей в сроки, установленные организационно-распорядительными документами Компании.
- 9.4 Компания отражает в бухгалтерской отчетности отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями.
- 9.5 К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках и других отдельных формах бухгалтерской отчетности они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей, последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.
- 9.6 Компания признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам) и вторичной — по географическим регионам.
- 9.7 Компания раскрывает в бухгалтерской отчетности информацию по прекращаемой деятельности.
- 9.8 Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет пять и более процентов от общей суммы соответствующей статьи (статей) бухгалтерской отчетности.

10 Нематериальные активы

10.1 Классификация нематериальных активов

10.1.1 В составе нематериальных активов учитываются объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР.

10.1.2 В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).

10.1.3 Обособленно в составе нематериальных активов учитываются неисключительные права, такие как:

- неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности или средствами индивидуализации, полученные на основании лицензионных договоров, договоров коммерческой концессии и др. аналогичных договоров;

- лицензии (разрешения и т.п.) на осуществление определенных видов деятельности, выполнение определенных видов работ.

10.1.4 Бухгалтерский учет программного обеспечения ведется в порядке, изложенном в методических указаниях Компании по бухгалтерскому учету расходов, связанных с приобретением и использованием программного обеспечения.

10.2 Оценка нематериальных активов

10.2.1 Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по учету нематериальных активов.

10.2.2 В первоначальную стоимость нематериальных активов проценты по займам и кредитам включаются в соответствии с пп. 21.9-21.12.

10.3 Амортизация нематериальных активов

10.3.1 Срок полезного использования устанавливается по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных/неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

10.3.2 Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются.

10.3.3 В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

10.3.4 Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).

10.3.5 По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).

10.3.6 Срок полезного использования нематериальных активов проверяется Компанией ежегодно на необходимость его уточнения.

10.3.7 При существенном изменении продолжительности периода, в течение которого Компания предполагает использовать актив, срок его полезного использования уточняется.

10.4 Переоценка нематериальных активов

10.4.1 Переоценка нематериальных активов в Компании не проводится.

11 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

11.1 Общие положения

11.1.1 При организации учета НИОКР Компания руководствуется Положением по бухгалтерскому учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

11.1.2 К научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) относятся работы, связанные с осуществлением научной (научно-исследовательской), научно-технической деятельности и экспериментальных разработок, определенные Федеральным законом от 23.08.96 г. № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике».

11.1.3 Информация о расходах по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам отражается в бухгалтерском учете на отдельном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

11.1.4 Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;

- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);

- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);

- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы организации, связанные с выполнением НИОКР, признаются прочими расходами отчетного периода.

11.1.5 Затраты по приобретенным по договору на выполнение НИОКР либо созданным собственными силами НИОКР, результаты по которым будут использоваться в производстве или для управленческих нужд, отражаются в учете в следующем порядке:

а) в составе нематериальных активов обособленно, если результаты НИОКР подлежат правовой охране, но не оформлены в установленном порядке, а также результаты НИОКР не подлежат правовой охране в соответствии с действующим законодательством;

б) в составе нематериальных активов, если результаты НИОКР оформлены как нематериальные активы в установленном законодательством порядке (учет данных активов осуществляется в соответствии с нормами Положения по учету нематериальных активов);

в) в составе основных средств, если в результате НИОКР создан опытный образец (учет данных активов осуществляется в соответствии с нормами Положения по учету основных средств).

11.1.6 В случае прекращения использования НИОКР в производстве или для управленческих нужд их остаточная стоимость списывается с кредита счета учета нематериальных активов в дебет счета учета прочих расходов.

11.1.7 Расходы по НИОКР, не давшим положительных результатов и не подлежащим к использованию в производстве или для управленческих нужд, списываются по окончании работ с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в дебет счета учета прочих расходов.

11.1.8 Если расходы по НИОКР в предшествовавших отчетных периодах были признаны прочими расходами, то они не могут быть признаны внеоборотными активами в последующих отчетных периодах.

11.2 Оценка НИОКР

11.2.1 К расходам по НИОКР относятся все фактические расходы, непосредственно связанные с выполнением указанных работ.

11.2.2 Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект – совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании.

11.3 Списание НИОКР

11.3.1 НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение одного года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости (т.е. без отражения амортизации на счете 05 «Амортизация нематериальных активов»).

12 Основные средства

12.1 Классификация объектов

12.1.1 В Компании к основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям положения по бухгалтерскому учету основных средств и стоимостью свыше 40000 рублей за единицу, принятые к учету в установленном порядке.

12.1.2 Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, отражаются на счете 01 «Основные средства» обособленно на основании следующих документов:

- Акта приемки законченного строительством объекта (формы № КС-11);

- Акта о приеме-передаче здания (сооружения) (форма № ОС-1а).

12.1.3 Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе (в запасе), учитываются обособленно в составе объектов основных средств.

12.1.4 Объекты основных средств стоимостью не более 40000 рублей (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

12.1.5 Принятие объекта к учету в качестве основного средства осуществляется на основании:

- Акта о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма № ОС-1);

- Акта 4 о приеме-передаче здания (сооружения) (форма № ОС-1а);

- Акта о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма № ОС-1б).

12.1.6 Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете в составе доходных вложений в материальные ценности.

12.1.7 Бухгалтерский учет основных средств и капитальных вложений ведется в порядке, изложенном в методических указаниях Компании по бухгалтерскому учету основных средств и капитальных вложений (М-13.04.01-24).

12.2 Оценка объектов основных средств

12.2.1 Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.

12.2.2 Если расходы, подлежащие включению в первоначальную стоимость объекта недвижимости, осуществлены после принятия основного средства к учету, то производится уточнение первоначальной стоимости объекта. При отражении в учете указанных расходов допускается применение критерия существенности.

12.2.3 Существенными признаются расходы, превышающие 5 процент от первоначальной стоимости объекта недвижимости. В случае если сумма дополнительных расходов не превышает или равна пределу существенности, то данные расходы включаются в состав прочих расходов.

12.2.4 Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

12.2.5 Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего комплекс предметов со всеми приспособлениями и принадлежностями выполняют вместе одну функцию только в составе комплекса, а не самостоятельно.

12.2.6 В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Степень существенности различий в сроке полезного использования отдельных частей основного средства устанавливается комиссией по основным средствам.

12.2.7 Инвентарным объектом основных средств являются трубы НКТ одного типоразмера из одной партии.

12.2.8 В Компании создается постоянно действующая комиссия по основным средствам, в состав которой входят специалисты технических отделов.

12.2.9 В функции указанной комиссии, в том числе, включаются:

- определение срока полезного использования основного средства, кода по ОКОФ, определение необходимости государственной регистрации, кратких технических характеристик;
- определение рыночной стоимости основных средств на основании информации, представленной профильными структурными подразделениями;
- оценка пригодности дальнейшего использования основных средств, подписание актов ввода в эксплуатацию, ликвидации и перемещения основных средств, оформление акта приемки-передачи основных средств.

12.2.10 Начисленные к уплате проценты по заемным средствам, использованным для приобретения, сооружения и (или) изготовления объекта основных средств, не включаются в стоимость основных средств и признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

12.2.11 Порядок включения процентов по займам (кредитам) в стоимость инвестиционного актива регулируется пп. 21.9-21.12 настоящего документа.

12.2.12 Изменение первоначальной (восстановительной) стоимости объектов основных средств допускается в случаях:

- реконструкции, модернизации, достройки, дооборудования объектов;
- частичной ликвидации;
- переоценки основных средств.

12.2.13 Невостребованные в производстве, морально устаревшие или частично утратившие потребительские свойства основные средства, которые не способны приносить Компании экономические выгоды (доход) в будущем, подлежат списанию со счета учета основных средств. Перечень таких объектов определяется в процессе инвентаризации.

12.2.14 Затраты на консервацию (расконсервацию) объектов основных средств учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности. Затраты на содержание законсервированных объектов учитываются в составе прочих расходов.

12.2.15 Бухгалтерский учет операций по передаче имущества в уставный капитал ведется в порядке, изложенном в методических указаниях Компании по бухгалтерскому и налоговому учету операций по передаче имущества в уставный капитал (М-13.04.01-22).

12.3 Амортизация объектов основных средств

12.3.1 Амортизация по объектам основных средств Компании начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования, определяемых комиссией по основным средствам, с учетом Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

12.3.2 Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей или непосредственно самой комиссией по основным средствам.

12.3.3 По объектам, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного при их вводе в состав основных средств, с учетом срока их использования у предыдущего собственника. При отсутствии информации о сроке полезного использования у предыдущего собственника созданная рабочая комиссия определяет срок полезного использования с учетом Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ.

12.3.4 Дороги производственного назначения амортизируются в установленном для основных средств порядке.

12.3.5 По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету.

12.3.6 При уточнении первоначальной стоимости объекта недвижимости на сумму расходов, осуществленных после даты принятия основного средства к учету, амортизация начисляется исходя из уточненной стоимости объекта, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором произошло данное уточнение, в пределах первоначального срока полезного использования.

12.3.7 Капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя (неотделимые улучшения), стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования арендованного объекта основных средств, определенного согласно Классификации основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации. Амортизация по капитальным вложениям в арендованные объекты основных средств (неотделимым улучшениям) начисляется в течение фактического срока действия договора аренды.

12.3.8 По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.

12.3.9 Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств приостанавливается:

- при переводе объекта на консервацию на срок более 3-х месяцев;
- в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

12.3.10 Начисление амортизации по объектам основных средств, сданным в аренду, производится Компанией в порядке, изложенном для основных средств, находящихся на праве собственности.

12.3.11 Срок полезного использования объекта основных средств увеличивается в случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации. Установленный срок полезного использования не должен превышать предельного срока по амортизационной группе, в которую включен инвентарный объект.

12.3.12 Начисление амортизации лизингового имущества производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от условий договора лизинга.

12.4 Ремонт основных средств

12.4.1 Затраты на ремонт основных средств признаются в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления. Резерв на ремонт основных средств Компанией не создается.

12.4.1.1 Затраты на консервацию (расконсервацию) объектов основных средств учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности. Затраты на консервацию (расконсервацию) объектов незавершенного капитального строительства включаются в стоимость объекта строительства.

12.4.1.2 Затраты на содержание законсервированных объектов учитываются в составе прочих расходов.

12.5 Учет аренды объектов основных средств

12.5.1 Доходы и расходы от сдачи основных средств в аренду Компания относит к доходам и расходам от обычных видов деятельности.

12.5.2 Объекты основных средств, предоставленные арендатору по договору аренды, отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

12.5.3 Объекты основных средств, полученные по договору аренды, учитываются на забалансовом счете в оценке, указанной в договоре аренды. В случае отсутствия в документах стоимости объектов основных средств, полученных в аренду, их стоимость учитывается на забалансовом счете по рыночной стоимости (в части земельных участков – по кадастровой стоимости).

12.6 Переоценка стоимости объектов основных средств

12.6.1 Переоценка стоимости основных средств в Компании не проводится.

13 Незавершенное строительство

13.1 Общие положения

13.1.1 Компания в составе незавершенного строительства учитывает затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ, а также расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам).

13.1.2 Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы»:

- в целом по объекту строительства, если это предусмотрено договором и проектно-сметной документацией;

- по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов (акта выполненных работ по форме № КС-2, Справки о стоимости выполненных работ по форме № КС-3, акта оказанных услуг, накладных на отпуск материалов и др.).

13.1.3 Единицей учета затрат по строительству объектов основных средств является объект капитального строительства.

13.2 Оценка вложений во внеоборотные активы

13.2.1 Оценка активов, входящих в состав показателя незавершенного строительства производится:

- в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств;

- в размере стоимости принятых к оплате этапов работ;

- в размере фактических расходов на приобретение оборудования, требующего монтажа;

- в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

13.3 Особенности учета приобретения или строительства нескольких объектов основных средств за общую сумму

13.3.1 Вид приобретения нескольких объектов основных средств за общую сумму называется групповым приобретением за общую сумму. Такой вид приобретения предусматривает распределение общей суммы на несколько приобретенных активов.

13.3.2 Часть общей стоимости, которую можно соотнести с определенными активами в одной группе, полностью распределяется на эти активы. Например, затраты по оценке конкретной единицы основных средств, распределяются только на эту единицу.

13.3.3 Распределение оставшейся суммы за минусом прямо распределенных сумм на каждый актив группы, необходимо для отражения в учете каждого актива индивидуально. Эта сумма затрат, на приобретение по каждому отдельному активу, является основой для последующей амортизации. Срок полезного функционирования определяется по каждому активу, а также по каждому активу отдельно начисляется амортизация.

13.3.4 Для оценки стоимости каждого актива применяется пропорциональный метод распределения стоимости. Каждый актив в группе подвергается оценке, основываясь на соотношении своей рыночной стоимости и общей рыночной стоимости группы. При строительстве для оценки каждого объекта используется соотношение сметной стоимости строительно-монтажных работ по каждому объекту и общей сметной стоимости строительно-монтажных работ. При строительстве подрядным способом по окончании работ по строительному комплексу подрядчик должен представить спецификацию с перечнем отдельных инвентарных объектов.

13.3.5 Если определена рыночная стоимость только одного из двух активов в группе, эта сумма используется для первоначальной оценки актива. Второй актив оценивается по оставшейся к распределению сумме.

13.4 Порядок учета оборудования, требующего монтажа

13.4.1 Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по дебету счета 07 «Оборудование к установке» по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке этих ценностей на склады Компании.

13.4.2 Оборудование, переданное подрядной организации для осуществления работ по монтажу, отражается обособленно на счете 07 «Оборудование к установке» на основании акта о приеме-передаче оборудования в монтаж (форма № ОС-15).

13.4.3 Включение в затраты на капитальное строительство фактической стоимости оборудования к установке, сданного в монтаж, осуществляется по факту выполнения монтажных работ и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» и кредиту счета 07 «Оборудование к установке» на основании акта о приемке выполненных работ (форма № КС-2).

13.5 Порядок учета затрат на ПИР

13.5.1 Затраты на проектно-изыскательские работы (ПИР), проводимые для капитального строительства (реконструкции, расширения и т.п.), учитываются следующим образом:

- затраты, относящиеся к конкретному объекту строительства включаются в стоимость указанного объекта;

- затраты, относящиеся к нескольким объектам строительства, учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» обособленно с последующим включением данных затрат в стоимость конкретного объекта строительства пропорционально сметной стоимости строительно-монтажных работ;

- затраты, относящиеся к объектам, планируемым для строительства, учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» обособленно с последующим включением данных затрат в стоимость конкретного объекта строительства.

13.6 Порядок учета прочих расходов

13.6.1 Прочие расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, включаются в стоимость конкретного объекта строительства пропорционально сметной стоимости строительно-монтажных работ.

14 Финансовые вложения

14.1 Классификация финансовых вложений

14.1.1 В Компании к финансовым вложениям относятся вложения, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений.

14.1.2 При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ, подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.

14.1.3 К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.

14.1.4 К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.

14.1.5 Компания ведет учет финансовых вложений в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

14.1.6 Классификация финансовых вложений, на вложения по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на конец отчетного периода (квартала).

14.1.7 Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения).

14.1.8 Финансовые вложения рассматриваются как краткосрочные, если предполагаемый срок их использования (обращения, владения или погашения) составляет не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальные финансовые вложения рассматриваются как долгосрочные.

14.1.9 Перевод долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные производится Компанией ежеквартально в случае, когда срок использования (обращения, владения или погашения) финансовых вложений остался не более 12 месяцев после отчетной даты.

14.1.10 К финансовым вложениям не относятся приобретенные (полученные) векселя, операции с которыми не предполагают получение экономических выгод, займы, выданные по договорам, не предусматривающим начисление процентов, а также задолженность по договорам уступки права требования, по которой отсутствует разница между покупной стоимостью дебиторской задолженности и суммой приобретенных требований. Активы, возникающие в результате перечисленных операций, признаются дебиторской задолженностью.

14.2 Оценка финансовых вложений

14.2.1 Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, которая признается равной сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

14.2.2 Все расходы по приобретению ценных бумаг, вне зависимости от суммы, включаются в стоимость ценных бумаг.

14.2.3 Расходы Компании по оплате информационных и консультационных услуг, связанных с принятием решения о приобретении ценных бумаг, включая оценку, относятся:

- в стоимость ценных бумаг – в случае приобретения указанных ценных бумаг;

- в состав прочих расходов – в случае отказа от такого приобретения.

14.2.4 Расходы по продаже ценных бумаг, в том числе расходы по оплате информационных и консультационных услуг, связанных с принятием решения об их продаже, включая оценку, относятся в состав прочих расходов, связанных с продажей ценных бумаг.

14.2.5 Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

14.2.6 При передаче имущества в счет вклада в уставный капитал финансовое вложение оценивается в размере балансовой стоимости данного имущества (остаточной стоимости по амортизируемому имуществу).

14.2.7 Сумма налога на добавленную стоимость, подлежащая в соответствии с Налоговым

кодексом РФ восстановлению при передаче имущества в качестве вклада в уставный капитал, включается в первоначальную стоимость финансового вложения.

14.2.8 Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного периода по их видам по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Компания производит ежеквартально.

14.2.9 Текущая рыночная стоимость ценных бумаг определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.

14.2.10 Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

14.2.11 Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости. На конец отчетного периода (квартала) указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.

14.2.12 Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

14.2.13 Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (кроме ценных бумаг, упомянутых выше), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

14.2.14 Вложения в долгосрочные и краткосрочные ценные бумаги (кроме акций), номинированные в иностранной валюте, отражаются в учете Компании по стоимости приобретения и в дальнейшем пересчитываются на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

14.2.15 Организации не осуществляют расчета оценки долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

14.3 Доходы (расходы) по финансовым вложениям

14.3.1 Доходы (расходы) по финансовым вложениям Компания признает прочими доходами (расходами).

14.3.2 Доходы в виде процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств, а также процентов за использование банком денежных средств, находящихся на счетах в банках, начисляются на конец отчетного месяца в соответствии с условиями договоров.

14.3.3 Доходы по долговым ценным бумагам (в т.ч. купонный доход по ОВГВЗ) начисляются Компанией равномерно (ежемесячно) на конец отчетного месяца, а также на дату выплаты эмитентом дохода.

14.3.4 Доходы в виде дивидендов от участия в уставных капиталах других организаций признаются на дату возникновения права получения дивидендов (на дату соответствующего решения собрания акционеров).

14.4 Резервы под обесценение финансовых вложений

14.4.1 Компания ежеквартально создает резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже первоначальной стоимости.

14.4.2 Компания создает резерв под обесценение финансовых вложений в порядке, установленном Методическими указаниями Компании М-13.03.01-10 «Бухгалтерский учет расходов, связанных с созданием и использованием резервов».

15 Материально-производственные запасы

15.1 Классификация материально-производственных запасов

15.1.1 В Компании к материально-производственным запасам (далее – МПЗ) относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.

15.1.2 В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40000 рублей (включительно) за единицу. Компания ведет количественный учет данных предметов после передачи их в эксплуатацию до ликвидации в нулевой оценке на счете 10 «Материалы».

15.2 Оценка материально-производственных запасов (МПЗ)

15.2.1 В Компании материальные ценности при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.

15.2.2 Фактическими затратами на приобретение материалов, подлежащими включению в их стоимость, являются:

- стоимость материалов по договорным ценам;
- транспортно-заготовительные расходы;
- расходы по доведению материалов до состояния, в котором они пригодны к использованию.

15.2.3 Стоимость материальных ценностей, приобретенных по договору комиссии (агентскому договору), принимается к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат на приобретение в соответствии с отчетом комиссионера (агента).

15.2.4 Материально-производственные запасы, полученные безвозмездно, а также в результате демонтажа (ликвидации) объектов основных средств, принимаются к учету по текущей рыночной стоимости.

15.2.5 Материально-производственные запасы, поступившие в Компанию без расчетных документов (неотфактурованные поставки), принимаются к учету по ценам, указанным в договоре поставки (приложении или спецификации к договору), а при их отсутствии по цене аналогичных МПЗ последней поставки.

15.2.6 После получения расчетных документов по неотфактурованным поставкам их стоимость корректируется исходя из стоимости, указанной в расчетных документах.

15.2.7 Материально-производственные запасы в пути (материалы и товары, право собственности на которые перешло к Компании, отгруженные со склада поставщика, но не поступившие на склад Компании) принимаются к учету в оценке, определенной на основании полученных документов, с учетом дополнительных затрат по их приобретению и доставке.

15.2.8 Возвратные материалы оцениваются в учете в следующем порядке:

- по цене возможного использования, если эти материалы могут быть использованы для основного или вспомогательного производства;
- по цене реализации, если эти материалы реализуются на сторону.

15.2.9 Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

15.2.10 Проценты по заемным средствам, используемым на приобретение запасов, не включаются в стоимость запасов, а относятся на прочие расходы.

15.3 Порядок учета материалов

15.3.1 Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по способу средней себестоимости (скользящая оценка).

15.3.2 При этом объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам и стоимостью не более 40000 рублей (включительно) за единицу, списываются по себестоимости каждой единицы.

15.3.3 Отпуск сырья и материалов в производство осуществляется с учетом отраслевых норм расхода и особенностей технологического процесса производства.

15.3.4 Бухгалтерский учет материалов, переданных в переработку (давальческого сырья), ведется в течение времени их переработки на счете 10 «Материалы» обособленно. По окончании переработки стоимость затрат по переработке и стоимость материалов формирует стоимость готовой продукции.

15.4 Порядок учета готовой продукции

15.4.1 Компания производит следующие основные виды готовой продукции:

- нефть;
- природный и попутный газ;
- вода;
- общераспространенные полезные ископаемые;
- нефтепродукты;
- прочая готовая продукция.

15.4.2 Готовая продукция оценивается по фактической себестоимости.

15.4.3 При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости (скользящая оценка).

15.4.4 При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.

15.4.5 Нефть и газ на собственные нужды и потери оцениваются по фактической себестоимости.

15.5 Порядок учета товаров

15.5.1 Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению, но без учета расходов по их доставке, которые относятся на расходы на продажу в случае, если они не включены в цену товара, установленную

договором.

15.5.2 При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости каждого вида товара (скользящая оценка).

15.6 Порядок учета специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды

15.6.1 Специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование и специальная одежда учитываются в составе материально-производственных запасов в порядке, установленном Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина России от 26.12.2002 г. № 135н.

15.6.2 Стоимость специнструмента, спецприспособлений, спецоборудования и спецодежды, срок полезного использования которых не превышает 12 месяцев, одновременно списывается в дебет счетов учета затрат в момент их передачи в эксплуатацию. Одновременно стоимость спецсредств принимается к учету на забалансовом счете.

15.6.3 Погашение стоимости специнструмента, спецприспособлений, спецоборудования и спецодежды, срок полезного использования которой превышает 12 месяцев, производится линейным способом исходя из фактической себестоимости и норм, исчисленных исходя из сроков полезного использования.

15.7 Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

15.7.1 Компания ежеквартально образует резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, фактическая себестоимость которых на отчетную дату превышает их текущую рыночную стоимость.

15.7.2 При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

15.7.3 Компания создает резерв под снижение стоимости материальных ценностей в порядке, установленном Методическими указаниями Компании М-13.03.01-10 «Бухгалтерский учет расходов, связанных с созданием и использованием резервов».

16 Расходы по обычным видам деятельности

16.1 Общие положения

16.1.1 Расходы Компании в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

16.1.2 Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции (выполнением работ, оказанием услуг), приобретением и продажей товаров.

16.1.3 Расходы по обычным видам деятельности признаются в учете в сумме фактически произведенных затрат, независимо от порядка их признания в целях налогообложения прибыли.

16.1.4 Бухгалтерский учет затрат, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности, технологическим процессам и видам производств, в разрезе мест возникновения затрат, с группировкой их по статьям и элементам.

16.1.5 При формировании расходов по обычным видам деятельности расходы группируются по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

16.1.6 В состав затрат на оплату труда включаются выплаты социального характера, соответствующие следующим условиям:

- выплата должна быть предусмотрена одним из следующих документов: Трудовым Кодексом РФ, коллективным (трудовым) договором, локальным нормативным актом;
- выплата должна производиться работнику Компании;
- выплата должна иметь четкий порядок определения размера и предоставления работнику;
- выплата должна носить регулярный характер.

16.1.7 К указанным выплатам социального характера относятся:

- выплаты работникам при расторжении трудового договора;
- выплаты работникам, выходящим на пенсию;
- премии к юбилейным датам;

- оплата проезда работников к месту работы, к месту нахождения учебного заведения и обратно;
- пособие по уходу за детьми (до 3-х лет);
- оплата стоимости бесплатно (полностью или частично) предоставленных работникам жилых помещений или суммы соответствующей денежной компенсации;
- оплата стоимости бесплатно (полностью или частично) предоставленного питания и продуктов работникам или суммы соответствующей денежной компенсации;
- другие выплаты работникам систематического характера, предусмотренные коллективным (трудовым) договором и/или локальным нормативным актом.

16.1.8 Налог на имущество, причитающийся к уплате в бюджет, распределяется по счетам учета затрат пропорционально остаточной стоимости объектов основных средств следующим образом:

- на счета учета затрат по обычным видам деятельности – по объектам, используемым в основном производстве, амортизация которых относится на соответствующие счета учета затрат;
- на счет 26 «Общехозяйственные расходы» – по объектам управленческого и общехозяйственного назначения, амортизация которых относится на счет 26;
- на счет 44 «Расходы на продажу» – по объектам, предоставляемым в аренду, амортизация которых относится на счет 44;
- на счет 91 «Прочие доходы и расходы» – по объектам, амортизация которых относится на счет 91: по законсервированным объектам, по объектам непроизводственного назначения.

16.1.9 Хозяйственные операции по начислению налогов (включая налог на имущество и иные налоги, уплата которых производится ежеквартально) в бухгалтерском учете отражаются ежемесячно в порядке, предусмотренном Методическими указаниями М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начисления».

16.1.10 Для целей отражения в бухгалтерском учете налог на добычу полезных ископаемых в отношении нефти включается в затраты, связанные с добычей нефти по мере начисления исходя из количества добытой нефти за отчетный месяц. Для расчета затрат по налогу на добычу полезных ископаемых за отчетный месяц применяется средняя цена на нефть сорта «Юралс», рассчитанная управлением налогового регулирования Департамента экономики и корпоративного планирования.

16.1.11 Корректировка затрат по налогу, отраженных в бухгалтерском учете до суммы налога, отраженного в налоговой декларации, производится первым числом следующего отчетного месяца. При этом корректировка суммы налога за декабрь производится записями декабря отчетного года.

16.2 Порядок учета затрат на производство

16.2.1 При формировании себестоимости добычи нефти и газа Компания использует простой метод учета затрат.

16.2.2 Косвенные расходы распределяются между себестоимостью нефти и газа пропорционально валовой добыче.

16.2.3 Основными элементами затрат, формирующими производственную себестоимость нефти, являются:

- операторские услуги по добыче нефти,
- технологические потери,
- амортизация основных средств,
- расходы на освоение природных ресурсов,
- плата за выбросы вредных веществ,
- налог на добычу полезных ископаемых,
- налог на имущество,
- прочие производственные затраты, связанные с добычей нефти.

16.2.4 Основными элементами затрат, формирующими производственную себестоимость газа, являются:

- операторские услуги по добыче газа,
- амортизация основных средств,
- налог на имущество,
- прочие производственные затраты, связанные с добычей газа.

16.2.5 Основными элементами затрат, формирующими производственную себестоимость воды, являются:

- операторские услуги по добыче воды,
- водный налог,
- прочие производственные затраты, связанные с добычей воды.

16.2.6 Основными элементами затрат, формирующими производственную себестоимость

общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ), являются:

- операторские услуги по добыче ОПИ,
- налог на добычу полезных ископаемых,
- прочие производственные затраты, связанные с добычей ОПИ.

16.2.7 Калькулирование себестоимости нефти и газа в Компании производится в соответствии с методическими указаниями Компании по учету затрат и калькулированию себестоимости продукции, товаров, работ, услуг предприятий добычи нефти и газа (М-13.03.03.04-01).

16.2.8 Основными элементами затрат, формирующими производственную себестоимость нефтепродуктов, являются:

- стоимость сырья и основных материалов, передаваемых в переработку,
- стоимость покупных полуфабрикатов и полуфабрикатов собственного производства,
- услуги по переработке нефти,
- услуги транспортировки нефти до нефтеперерабатывающего завода,
- технологические потери (при транспортировке),
- прочие производственные затраты, связанные с переработкой нефти и газа.

16.2.9 При формировании себестоимости нефтепродуктов организация использует бесполуфабрикатный способ учета затрат.

16.2.10 Калькулирование себестоимости производства нефтепродуктов в Компании производится в соответствии с методическими указаниями Компании по учету затрат и калькулированию себестоимости продукции, товаров, работ, услуг нефтеперерабатывающих предприятий (М-13.03.03.04-02).

16.3 Порядок учета общехозяйственных (управленческих) расходов

16.3.1 В составе общехозяйственных (управленческих) расходов отражаются следующие расходы Компании:

- расходы на оплату труда работников аппаратов управления, включая фонд оплаты труда, выплаты социального характера, оплату отпусков и вознаграждений, предусмотренных коллективным (трудовым) договором и/или локальным нормативным актом (в т.ч. соответствующие суммы отчислений в резервы);
- отчисления на социальные нужды работников аппаратов управления, включая страховые взносы во внебюджетные фонды, страховые взносы по договору добровольного медицинского страхования;
- амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов управленческого и общехозяйственного назначения, плата за аренду отдельных объектов основных средств;
- расходы на содержание и ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения;
- расходы на подготовку и переподготовку персонала аппаратов управления;
- расходы по оплате аудиторских, юридических, консультационных и информационных услуг;
- расходы на оплату услуг связи, включая расходы на почтовые, телеграфные, телефонные и другие подобные услуги;
- представительские и командировочные расходы, связанные с производственной деятельностью;
- налоги, сборы и другие обязательные отчисления (налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и др.) в части объектов управленческого и общехозяйственного назначения;
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, а также расходы на обеспечение пожарной безопасности и охраны;
- другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

16.3.2 Управленческие расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности - в дебет счета 90 «Продажи».

16.3.3 Управленческие расходы, списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, работ, услуг, пропорционально удельному весу выручки от продаж продукции, работ, услуг каждого вида деятельности в общей сумме выручки от их продаж.

16.4 Порядок учета расходов на продажу

16.4.1 Расходы на продажу (на хранение, упаковку, транспортировку и т.п.), относящиеся к конкретным видам реализованной продукции, списываются по расчету за вычетом их части, приходящейся на остаток нерезализованной продукции, непосредственно в себестоимость конкретных видов реализованной продукции в дебет счета 90 «Продажи».

16.4.2 Расходы на продажу в части расходов на рекламу списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по

видам проданной продукции, работ, услуг, пропорционально удельному весу выручки от продаж продукции, работ, услуг каждого вида деятельности в общей сумме выручки от их продаж.

16.5 Порядок учета незавершенного производства и полуфабрикатов

16.5.1 Незавершенное производство – это продукция (работы), не прошедшая всех стадий (фаз, переделов), предусмотренных технологическим процессом, а также изделия неукomплектованные, не прошедшие испытания и технической приемки.

16.5.2 Отраслевая особенность при добыче нефти заключается в отсутствии незавершенного производства.

16.5.3 Учет полуфабрикатов собственного производства осуществляется на счете 21 «Полуфабрикаты собственного производства», покупных полуфабрикатов – на счете 10 «Материалы».

16.5.4 Полуфабрикаты собственного производства, имеющиеся на начало периода, вовлекаются в производство по учетной цене. Полуфабрикаты, имеющиеся в наличии на конец отчетного периода, оцениваются с коэффициентом 0,2 от цены базисной нефти.

16.5.5 Покупные полуфабрикаты списываются на производство по способу средней себестоимости.

16.5.6 Возвратные отходы оцениваются в учете в следующем порядке:

- по пониженной цене исходного материального ресурса (по цене возможного использования), если эти отходы могут быть использованы для основного или вспомогательного производства;

- по цене реализации, если эти отходы реализуются на сторону.

16.5.7 Ловушечный продукт (смесь различных видов сырья, полуфабрикатов, нефтепродуктов, улавливаемых на специальных сооружениях - ловушечных хозяйствах) используется в качестве сырья для производства нефтепродуктов и оценивается с коэффициентом 0,2 от цены базисной нефти.

16.5.8 На счет учета затрат на производство ловушечный продукт списывается в объеме, вовлекаемом в производство отчетного месяца.

17 Расходы на освоение природных ресурсов (геологоразведочные активы)

17.1 Признание геологоразведочных активов

17.1.1 При соотношении затрат, понесенных на этапе геологоразведочных работ, с доходами на этапе добычи Компания исходит из принципа учета по методу успешных усилий, который предполагает, что затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке месторождений нефти и газа, капитализируются только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов. .

17.1.2 Капитализируемые затраты по разведке и оценке приводят к созданию геологоразведочных активов.

17.1.3 Затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке месторождений нефти и газа, приводят к созданию следующих геологоразведочных активов:

- права пользования недрами;

- результаты геологоразведочных работ (сейсморазведочных работ);

- технологические проектные документы.

17.1.4 Нижеуказанные затраты на геологическое изучение недр и производство

геологоразведочных работ списываются на текущие расходы по мере возникновения:

- расходы на геологоразведочные работы:

- геологические работы: геологическая съемка; структурно-геологическая съемка;

аэрофотосъемка; геолого-геоморфологические исследования;

- геохимические работы: газовая, газово-биохимическая, битумно-люминисцентная, газохимическая съемки; газовый каротаж; изучение газогидрохимических показателей пластовых вод;

- геофизические работы: гравиметрическая, магнитная, электрическая разведки;

- работы, связанные с опорным, параметрическим и структурным бурением.

- затраты на прочие геологические работы:

- мониторинг геологической модели месторождения (части месторождения);

- подсчет запасов и корректировка запасов;

- составление технико-экономического обоснования величин коэффициентов извлечения нефти (ТЭО КИН);

- проведение аудита запасов;

- обобщение геологического материала, создание электронных баз геологической информации, подготовка геолого-геофизических материалов, карт, разрезов, схем, графических материалов;

- нормативно-исследовательские работы и т.п.;

- прочие работы и затраты.

17.1.5 Инвентарным объектом геологоразведочных активов являются:

- в части прав пользования недрами – лицензии на геологическое изучение недр, лицензии на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых, лицензии на добычу полезных ископаемых и пр.;
- в части результатов геологоразведочных работ (сейсморазведочных работ) - результат (отчет) по выполнению отдельной, имеющей самостоятельное значение сейсморазведочной работы;
- в части технологических проектных документов – отдельный технологический проектный документ.

17.1.6 Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов ведется в порядке, изложенном в методических указаниях Компании по бухгалтерскому учету расходов на освоение природных ресурсов (М-13.03.03.05-01).

17.2 Оценка геологоразведочных активов

17.2.1 Геологоразведочные активы, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа и подготовкой проектных технологических документов, оцениваются по фактическим затратам. Фактическими затратами признаются все затраты связанные с приобретением (созданием) геологоразведочного актива.

17.2.2 Не включаются в фактические затраты на приобретение (создание) геологоразведочных активов общехозяйственные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением или созданием геологоразведочных активов.

17.2.3 Стоимость лицензии на право пользования недрами включает все сопутствующие получению данной лицензии затраты. В частности, к таким расходам относятся:

- затраты, связанные с предварительной оценкой запасов;
- затраты, связанные с проведением аудита запасов;
- затраты на составление и уточнение проекта геологоразведочных работ;
- затраты на разработку технико-экономического обоснования недропользования, проекта освоения месторождения;
- плата за геологическую информацию о недрах;
- сбор за участие в конкурсе (аукционе);
- сбор за выдачу лицензии;
- стартовый размер разовых платежей за пользование недрами (ст. 40 Закона РФ «О недрах»);
- оплата окончательного размера разового платежа за пользование недрами (ст.40 Закона РФ «О недрах»);
- плата за проведение экспертизы полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, определенная Постановлением Правительства РФ от 11.02.2005г. № 69;
- консультационные, юридические и другие услуги, непосредственно связанные с приобретением лицензий;
- прочие затраты, связанные с приобретением прав пользования недрами.

17.2.4 В части геологоразведочных работ капитализируются затраты на сейсмическую разведку (в т.ч. работы методом отраженных волн, методом общей глубинной точки - проводимые в 2-мерном (или площадном), 3-мерном (или объемном) вариантах), а также затраты на обработку и интерпретацию сейсмических данных.

17.2.5 Стоимость сейсморазведочных работ формируется исходя из следующих затрат:

- затраты на разработку проектно-технической документации (технический проект на проведение сейсморазведочных работ);
- затраты на мобилизацию полевой партии;
- затраты на проведение топогеодезических работ и исследований в соответствии с техническим проектом;
- затраты на проведение геофизических опытно-методических работ в соответствии с техническим проектом;
- затраты на проведение полевых сейсморазведочных работ в соответствии с техническим проектом;
- затраты на ликвидационные работы и демобилизацию полевой партии;
- прочие работы и затраты.

17.2.6 Стоимость технологических проектных документов формируется по фактическим затратам на приобретение (создание) следующих технологических проектных документов:

- программы геологоразведочных работ на период;
- модели месторождений (части месторождений и т.п.);
- проекты опытно-промышленной эксплуатации разведочных скважин;
- проекты пробной эксплуатации месторождений;
- технологические схемы опытно-промышленной разработки;
- технологические схемы разработки и дополнения к ним;

- проекты разработки месторождений и дополнения к ним.

17.2.7 Аналогично учитываются расходы на разработку технологической проектной документации связанной с добычей воды, песка и т.п.

17.3 Порядок учета геологоразведочных активов

17.3.1 В бухгалтерском учете затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа и подготовкой проектных технологических документов учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» по технологической структуре затрат:

- затраты на получение права пользования недрами;
- затраты на проведение сейсморазведочных работ;
- затраты на подготовку технологических проектных документов;
- затраты на поисково-оценочное/разведочное бурение;

17.3.2 Учет затрат на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» ведется в разрезе лицензионных участков (месторождений) и объектов капиталовложений (лицензий; отдельной, имеющей самостоятельное значение сейсморазведочной работе; отдельной поисково-оценочной/разведочной скважине; отдельного технологического проектного документа).

17.3.3 При завершении формирования стоимости геологоразведочных активов затраты, накопленные на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», переносятся на счет 06 «Геологоразведочные активы». Аналитический учет по счету 06 ведется по отдельным инвентарным объектам геологоразведочных активов. При этом построение аналитического учета должно обеспечивать возможность получения информации о наличии геологоразведочных активов по их видам, по лицензионным участкам и по месторождениям, к которым они относятся.

17.3.4 Если приобретенный (созданный) геологоразведочный актив направлен на поступление экономических выгод в будущем, то фактические затраты на его приобретение (создание) будут приняты к учету в качестве самостоятельного актива, который подлежит дальнейшему использованию.

17.3.5 Если приобретенный (созданный) геологоразведочный актив не привел к ожидаемым результатам (обнаружению доказанных запасов), то затраты на создание такого актива подлежат единовременному списанию в состав прочих расходов.

17.4 Амортизация объектов геологоразведочных активов

17.4.1 Амортизация геологоразведочных активов осуществляется линейным способом списания стоимости исходя из следующих сроков:

- по лицензиям – в течение срока действия лицензии;
- по проектным технологическим документам – в течение 5 лет;
- по результатам сейсморазведочных работ – в течение 3 лет.

17.4.2 Начисление амортизационных отчислений по объекту геологоразведочных активов начинается с момента начала промышленной разработки месторождения, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

17.4.3 Амортизация геологоразведочных активов включается в себестоимость добытой нефти на лицензионном участке (месторождении).

17.5 Обесценение геологоразведочных активов

17.5.1 Ежегодно, в конце отчетного года организация проверяет геологоразведочные активы на наличие признаков, указывающих на возможное обесценение.

17.5.2 Признаками, которые указывают на возможность возникновения убытка от обесценения геологоразведочных активов, являются:

- период, в течение которого организация обладала правами разведывательных работ на определенном участке, истек, или же истекает в ближайшем будущем, а продление его не ожидается;
- информацию о том, что дальнейшая разработка и оценка минеральных ресурсов на определенном участке не входит в бюджет, или не запланирована в ближайшем будущем;
- наличие значительных изменений с неблагоприятным эффектом на основные допущения, включая цены и курсы иностранных валют, лежащих в основе одобренных бюджетов или планов на дальнейшую разработку и оценку минеральных ресурсов на определенном участке;
- информация о том, что было принято решение не проводить разработку минеральных ресурсов на определенном участке;
- информация о том, что организация предполагает реализовать актив по неблагоприятной цене;
- информация о том, что организация не ожидает, что признанные активы, возникающие в связи с разработкой и оценкой минеральных ресурсов, способны быть

восстанавливаемыми при успешной разработке определенного участка, или в результате их продажи.

18 Расчеты с дебиторами и кредиторами

18.1 Учет дебиторской задолженности

18.1.1 В Компании учет дебиторской задолженности ведется по её видам:

- расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги);
- авансы выданные;
- расчеты с прочими дебиторами.

18.1.2 В бухгалтерском учете определяются дебиторская задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана.

18.1.3 По срокам возникновения дебиторская задолженность подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

18.1.4 Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок ее погашения (возврата) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

18.1.5 Исчисление указанного срока производится, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету. В случае если договором (соглашением, векселем) дата погашения (возврата) задолженности не установлена, то она учитывается как краткосрочная, т.е. подлежащая возврату по первому требованию.

18.1.6 По истечении установленного договором срока погашения задолженности, непогашенная краткосрочная задолженность переводится в просроченную.

18.1.7 Перевод дебиторской задолженности в просроченную производится в день, следующий за днем, когда по условиям договора контрагент должен был исполнить свои обязательства.

18.2 Учет задолженности, выраженной в иностранной валюте

18.2.1 Курсовая разница – разница между рублевой оценкой актива или обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, на дату исполнения обязательств по оплате или отчетную дату данного отчетного периода, и рублевой оценкой этого же актива или обязательства на дату принятия его к бухгалтерскому учету в отчетном периоде или отчетную дату предыдущего отчетного периода.

18.2.2 Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности стоимость активов и обязательств (денежных знаков в кассе Компании, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, финансовых вложений, средств в расчетах, включая по заемным обязательствам, с юридическими и физическими лицами, вложений во внеоборотные активы (основные средства, нематериальные активы и др.), материально – производственных запасов, а также других активов и обязательств Компании), выраженная в иностранной валюте, пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ.

18.2.3 Если соглашением сторон установлен иной курс, то для пересчета стоимости актива или обязательства, выраженного в иностранной валюте, пересчет производится по такому курсу.

18.2.4 Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Компании, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), выраженной в иностранной валюте, в рубли производится на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

18.2.5 Стоимость вложений во внеоборотные активы (основные средства, нематериальные активы, др.), материально-производственных запасов и других активов, не перечисленных выше, а также средства полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков принимаются в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте, в результате которой указанные активы и обязательства принимаются к бухгалтерскому учету, и пересчет стоимости в связи с изменением курса, после принятия их к бухгалтерскому учету, не производится.

18.2.6 Курсовая разница отражается в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская отчетность.

18.2.7 Курсовая разница зачисляется на финансовые результаты Компании, как прочие доходы или прочие расходы. Курсовая разница, связанная с расчетами с учредителями по вкладам, в т.ч. в уставный (складочный) капитал Компании, подлежит зачислению в добавочный капитал Компании.

18.2.8 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете отдельно от других видов доходов и расходов.

18.2.9 В целях снижения трудоемкости учетного процесса (без снижения степени достоверности информации) и исходя из отсутствия противоречий с общими положениями ПБУ 1/2008 и ПБУ 3/2006 для целей определения финансового результата за отчетный период, Компания применяет следующую методику расчета курсовых разниц.

18.2.10 Методика учета курсовых разниц, применяемая Компанией и реализованная в программе SAP-R/3, обеспечивает отражение на счетах прочих доходов (а также расходов) отдельно сальдированных сумм положительных и отрицательных курсовых разниц по обязательствам (требованиям), выраженным в иностранной валюте. В бухгалтерской отчетности курсовые разницы отражаются в аналогичном порядке.

18.3 Резервы по сомнительным долгам

18.3.1 Компания отражает в бухгалтерской отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв создается ежемесячно по каждой индивидуальной задолженности, признанной сомнительной с учетом данных анализа финансового состояния дебитора и оценки вероятности погашения долга.

18.3.2 Компания создает резерв по сомнительным долгам в порядке, установленном Методическими указаниями Компании М-13.03.01-10 «Бухгалтерский учет расходов, связанных с созданием и использованием резервов».

19 Собственный капитал

19.1 В составе собственного капитала отражаются:

- уставный капитал (доли, акции);
- добавочный капитал;
- резервный капитал;
- нераспределенная прибыль.

19.2 Компания образует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленном уставом.

19.3 В составе добавочного капитала Компания учитывает:

- прирост стоимости внеоборотных активов при проведении их переоценки;
- эмиссионный доход;
- вклады в имущество Компании, полученные от участников.

19.4 Компания отражает в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров (участников).

19.5 Нераспределенная прибыль используется на:

- образование в установленном порядке резервного капитала;
- выплату дивидендов (доходов) акционерам (участникам);
- покрытие убытков;
- покрытие в установленных случаях уценки основных средств и нематериальных активов.

19.6 Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.

20 Учет расчетов по заемным средствам

20.1 Задолженность Компании по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную:

- краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев;

- долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев.

20.2 Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются на счетах бухгалтерского учета до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.

20.3 В бухгалтерской отчетности долгосрочная задолженность в части, подлежащей оплате в течение 12 месяцев после отчетной даты (с учетом процентов, причитающихся к начислению согласно договору, и курсовых разниц) отражается в составе краткосрочной задолженности.

20.4 Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме поступивших денежных средств.

20.5 Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

20.6 К расходам, связанным с выполнением обязательств по полученным займам и

кредитам относятся:

- проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору);
- дополнительные расходы по займам.

20.7 К дополнительным расходам по займам (кредитам) относятся:

- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги;
- суммы, уплачиваемые за экспертизу договора займа (кредитного договора);
- иные расходы, непосредственно связанные с получением займов (кредитов).

20.8 Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), начисляются Компанией равномерно (ежемесячно) независимо от условий предоставления займа (кредита).

20.9 Расходы по займам (кредитам) признаются прочими расходами Компании, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

20.10 В стоимость инвестиционного актива включаются проценты по заемным средствам, непосредственно связанным с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

20.11 Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету Компании в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

20.12 Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива при наличии следующих условий:

- расходы по строительству объекта подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- расходы по займам (кредитам), связанные со строительством объекта, подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- начаты работы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

20.13 Дополнительные расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов Компании по мере их осуществления.

20.14 Проценты или дисконт по привлеченным заемным обязательствам (облигациям и векселям) учитываются по мере их начисления (на последний день каждого месяца либо на момент погашения заемного обязательства) в составе прочих расходов.

21 Расчеты с бюджетом

21.1 Информация о постоянных и временных разницах формируется в бухгалтерском учете в порядке, определяемом Компанией самостоятельно.

21.2 Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

21.3 Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница

21.4 Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

21.5 При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

21.6 Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках.

22 Резервы под оценочные обязательства

22.1.1 Компания признает оценочные обязательства в части обязанности по предстоящим выплатам вознаграждения по итогам работы за год (квартал), по выплатам вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности, по выплатам ежегодных отпусков и по выплатам при уходе на пенсию.

22.1.2 Также Компания может признавать в бухгалтерском учете иные оценочные обязательства, соответствующие требованиям ПБУ 8/2010.

22.1.3 Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов в порядке, установленном методическими указаниями Компании «Бухгалтерский учет расходов, связанных с созданием и использованием резервов» (М-13.03.01-10).

23 Доходы по обычным видам деятельности

23.1 Доходы Компании в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

23.2 Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности доходов и расходов Компания использует метод начисления, под которым подразумевается метод учета и признания доходов и расходов, согласно которому результаты хозяйственных операций признаются по факту их совершения независимо от фактического времени поступления и выплаты денежных средств, связанных с ними.

23.3 Правила применения принципа начисления определяются в Методических указаниях Компании М-13.04.01-03 «Организация бухгалтерского учета с использованием метода начислений».

23.4 Доходами от обычных видов деятельности Компании являются:

- выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и другой продукции (товаров) на внутреннем рынке и на экспорт;
- выручка от оказания услуг по транспортировке;
- выручка от сдачи имущества в аренду;
- вознаграждения по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам;
- другие поступления, связанные с продажей товаров, выполнением работ, оказанием услуг, получаемые неоднократно в течение отчетного года.

24 Учет прочих доходов и расходов

24.1 В составе прочих доходов отражаются следующие доходы:

- от продажи основных средств и иных активов;
- от ликвидации основных средств и иных активов;
- стоимость активов, полученных безвозмездно;
- проценты, причитающиеся к получению по депозитным счетам в банках, по выданным займам, по государственным и иным ценным бумагам (облигациям);
- штрафы, пени и неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров, признанные должником или подлежащие уплате на основании вступившего в силу решения суда, а также поступления в возмещение причиненных убытков;
- суммы страховых возмещений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- прибыль от списания после истечения срока исковой давности невостребованной кредиторской и дебиторской задолженности;
- положительные курсовые разницы;
- стоимость оприходованных излишков материальных ценностей, выявленных в процессе инвентаризации;
- восстановление доходов за счет ранее образованных оценочных резервов;
- другие аналогичные доходы.

24.2 В составе прочих расходов отражаются следующие расходы:

- по продаже основных средств и иных активов;
- по ликвидации основных средств и иных активов;
- по безвозмездной передаче основных средств и иных активов;
- проценты, причитающиеся к уплате за пользование заемными средствами;
- по уплате налогов, причитающихся к уплате по прочим операциям;
- по оплате услуг, оказываемых кредитными организациями;
- штрафы, пени и неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров, которые признаны Компанией;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- убытки от хищений материальных и иных ценностей, виновники которых по решениям суда не установлены;
- убытки от списания дебиторской задолженности по истечении срока исковой давности, а также иных долгов вследствие неплатежеспособности должников (за минусом задолженности, списанной за счет резерва сомнительных долгов);
- по образованию оценочных резервов (резерв под снижение стоимости материально производственных запасов, резерв под обесценение вложений в ценные бумаги, резерв по сомнительным долгам);
- по созданию резерва под условные факты хозяйственной деятельности;
- по содержанию законсервированных производственных мощностей и объектов, а также мобилизационных мощностей;
- отрицательные курсовые разницы;
- судебные расходы;
- выплаты социального характера;
- другие аналогичные расходы.

24.3 Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.).

24.4 К выплатам социального характера, учитываемым в составе прочих расходов, относятся следующие выплаты:

- материальная помощь в связи с рождением у работника ребенка;
- материальная помощь в связи с бракосочетанием работника;
- материальная помощь в случае смерти работника или членов его семьи;
- компенсация стоимости туристических путевок, а также стоимости путевок на лечение (отдых) в санаторно-курортных учреждениях работнику и членам его семьи;
- компенсация расходов работникам на содержание детей в детских дошкольных учреждениях;
- компенсация расходов на лечение заболеваний, протезирования и других видов медицинской и социальной помощи работникам в случае, если работники не застрахованы по договорам добровольного медицинского страхования;
- компенсация морального вреда работникам;
- возмещение затрат работников на переезд в другую местность, включая расходы по провозу багажа, в случае перевода на другую работу внутри предприятий группы «Газпром нефть»;
- возмещение затрат уволившимся работникам на перевозку имущества при переезде в другую местность (для работников, проживающих в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностям);
- другие аналогичные выплаты.

25 Заинтересованные стороны

25.1 Заинтересованными пользователями учетной политики Компании являются:

- внутренние пользователи – руководители и работники Компании;
- внешние пользователи – акционеры, внешние аудиторы, государственные фискальные органы, кредитные организации и т.д.

26 Составление сводной (консолидированной) отчетности

26.1 В соответствии с требованиями ОАО «Газпром» группа компаний «Газпром нефть», которая включает в себя ОАО «Газпром нефть» и ее консолидируемые дочерние и зависимые общества, составляет также сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, включающую показатели бухгалтерской отчетности дочерних и зависимых обществ, находящихся на территории РФ и за ее пределами. Данная сводная бухгалтерская отчетность составляется исключительно для целей включения в сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Газпром» и не подлежит раскрытию в каких-либо иных случаях.

26.2 Сводная бухгалтерская отчетность составляется ежеквартально в объеме и порядке, установленном ОАО «Газпром» и ПБУ 4/99. Показатели бухгалтерской отчетности дочерних и зависимых обществ включаются в сводную бухгалтерскую отчетность за фактический период владения соответствующей долей контроля над дочерним или зависимым обществом.

26.3 При включении в сводную бухгалтерскую отчетность данных по зависимым обществам группа компаний «Газпром нефть» учитывает долю в чистой прибыли зависимого общества в размере, соответствующем доле контроля и исключает суммы дивидендов, полученных группой компаний «Газпром нефть».

26.4 При составлении сводной бухгалтерской отчетности используется единая учетная политика в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов бухгалтерской отчетности. Сводная бухгалтерская отчетность утверждается и подписывается Первым Заместителем генерального директора – Финансовым директором ОАО «Газпром нефть».

27 Порядок принятия и внесения изменений и дополнений в Учетную политику

27.1 Принятая учетная политика, а также изменения и дополнения в учетную политику оформляются приказами Генерального директора Компании.

27.2 Способы ведения бухгалтерского учета, избранные Компанией при формировании учетной политики, применяются с первого января года, следующего за годом утверждения соответствующего организационно-распорядительного документа.

27.3 Изменение учетной политики Компании может производиться в случаях:

- изменения законодательства Российской Федерации или нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету;
- разработки новых способов ведения бухгалтерского учета, позволяющих более достоверно отразить факты хозяйственной деятельности в учете и отчетности;
- существенного изменения условий хозяйствования (реорганизация, изменение видов деятельности и т.п.)

27.4 Учетная политика может быть дополнена при появлении фактов хозяйственной деятельности, которые отличны по существу от фактов, имевших место ранее, или возникли впервые в деятельности Компании.

28 Документационное и информационное обеспечение реализации Политики

Реализация политики осуществляется на основе:

28.1 Стандартов Компании на бизнес-процессы категории процессов 13 «Управление финансовыми ресурсами» реестра бизнес-процессов. Конкретный перечень нормативных и методических документов в области управления проектами определен в Плате стандартизации Компании.

28.2 Единого каталога терминов и сокращений, принятых в Компании.

28.3 Классификаторов и каталогов документов и данных Компании.

28.4 Стандартов Компании на бизнес-процессы.

28.5 Методических документов и инструкций Компании.

28.6 Организационно-распорядительных документов Компании.

28.7 Раздела Библиография настоящей Политики.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	341 870.28	101 158.99
Доля таких доходов в выручке от продаж %	41.4	45.1

Дополнительная информация:

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти и нефтепродуктов. Основными направлениями отгрузки нефти на экспорт были морские порты (Новороссийск и Туапсе на Черном море, порт Приморск вна Балтийском море), а также Чехия, Германия по трубопроводу «Дружба».

По итогам 2011 г. Группа «Газпром нефть» поставила на экспорт в абсолютном выражении 13,1 млн т нефти, что на 2,8 млн т меньше, чем в 2010 г. Объем реализации нефти на экспорт сократился на 17,9 % в отчетном году по сравнению с 2010 г. из-за роста объема переработки нефти на НПЗ Компании в 2011 г. на 6,8 % по сравнению с 2010 г.

Экспорт в страны ближнего зарубежья снизился на 0,9 %. На рынки ближнего зарубежья в страны СНГ поставлено 2,99 млн т нефти, что меньше уровня 2010 г. Снижение выручки от реализации нефти в СНГ в 2011 г. на 0,9 % по сравнению с 2010 г. связано со снижением объема продаж на 1,0 %.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

Общая стоимость недвижимого имущества на 31.03.2012. руб.: 17 195 543 515,28

Величина начисленной амортизации на 31.03.2012. руб.: 6 047 966 065,35

Приобретения и выбытия иного имущества, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов стоимости активов, а также существенных изменений в составе иного имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не произошло.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент является одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Однако, по мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу, не могут оказать существенное влияние на деятельность

или финансовое положение Эмитента.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **7 586 079.4224**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **7 586 079.4224**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина Уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **2.15**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES**

Место нахождения: **1 Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена 20 апреля 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR 8,4% от общего количества акций. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York. ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др

Тиккер - **GZPFY (GAZ, SCF)**

CUSIP - **36829G107**

Коэффициент - **1 ADR: 5 обыкновенных акций**

Действительно с - **20 апреля 1999**

SEDOL - **5109407**

ISIN - **RU0009062467**

Банк депозитарий **BNY Mellon**

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории

(типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

на момент запуска программ АДР ОАО «Газпром нефть» данное разрешение не требовалось.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Внебиржевой рынок

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с положениями пункта 14.1. статьи 14 Устава Эмитента, Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 17.4. статьи 17 Уставом Эмитента, Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, если действующим законодательством не предусмотрен больший срок.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть опубликовано в газете «Российская газета» и размещено на сайте Общества в сети Интернет. Общество в праве дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров иными способами оповещения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах» от «26» декабря 1995 г. №208-ФЗ (далее – «ФЗ «Об акционерных обществах») дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», - более чем за 85 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

Согласно Федеральному закону «Об акционерных обществах» в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицо: является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется номинальному держателю акций.

В соответствии с пунктом 2 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», в сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:

- полное фирменное наименование общества и место нахождения общества;*
- форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);*
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;*
- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;*
- повестка дня общего собрания акционеров;*
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться.*

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания)

высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:
В соответствии с положениями пункта 14.9. статьи 14 Устава Эмитента, Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- 1) его собственной инициативы;
- 2) требования Ревизионной комиссии Общества;
- 3) требования аудитора Общества;
- 4) требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В соответствии с положениями пункта 14.10. статьи 14 Устава Эмитента, Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В соответствии с пунктом 3 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случаях, когда в соответствии со статьями 68 - 70 ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В случаях, когда в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества.

В соответствии с пунктом 4 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах».

Совет директоров (наблюдательный совет) общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества.

В соответствии с пунктом 5 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 6 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в течение пяти дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров (наблюдательным советом) общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, может быть принято в случае, если:

- не соблюден установленный статьей 55 ФЗ «Об акционерных обществах» и (или) пунктом 1 статьи 84.3 ФЗ «Об акционерных обществах» порядок предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров;*
- акционеры (акционер), требующие созыва внеочередного общего собрания акционеров, не являются владельцами предусмотренного пунктом 1 статьи 55 количества голосующих акций общества;*
- ни один из вопросов, предложенных для внесения в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.*

В соответствии с пунктом 7 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», решение совета директоров (наблюдательного совета) общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Решение совета директоров (наблюдательного совета) общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

В соответствии с пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если в течение установленного ФЗ «Об акционерных обществах» срока советом директоров (наблюдательным советом) общества не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва. При этом органы и лица, созывающие внеочередное общее собрание акционеров, обладают предусмотренными ФЗ «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения общего собрания акционеров.

В этом случае расходы на подготовку и проведение общего собрания акционеров могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

1) В соответствии с положениями пункта 14.2. статьи 14 Уставом Эмитента, Общество обязано ежегодно проводить Общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года

На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы, об избрании Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

На годовом Общем собрании могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

2) В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с положениями пункта 17.2. статьи 17 Устава Эмитента, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию

Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее двух месяцев после окончания финансового года.

В соответствии с положениями пункта 3 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с положениями пункта 17.5. статьи 17 Устава Эмитента, информация (материалы), предусмотренные ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течении 20 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течении 30 дней до проведения Общего собрания акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по месту нахождения Генерального директора Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания.

По требованию лица, имеющего права на участие в Общем собрании акционеров, Общество в течении 2 дней обязано предоставить им копии указанных документов в установленном порядке.

В соответствии с положениями пункта 3 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся годовые отчеты, годовая бухгалтерская отчетность, заключение аудитора и заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за год, заключение Ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовых отчетах, оценка заключения аудитора Общества, подготовленная Комитетом по аудиту при Совете директоров, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, в аудиторы Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров, проект распределения прибыли по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, по результатам финансового года, в том числе выплаты (объявления) дивидендов, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены обществу;
- расчет стоимости чистых активов общества по данным бухгалтерской отчетности общества за последний заверченный отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания совета директоров общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций общества, с указанием цены выкупа акций.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации общества, относятся:

- обоснование условий и порядка реорганизации общества, содержащихся в решении о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре о слиянии или присоединении, утвержденное (принятое) уполномоченным органом общества;
- годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три заверченных финансовых года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый заверченный финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;
- квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний заверченный квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.

Информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

По требованию акционера, информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, может быть предоставлена в электронном виде.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с положениями пункта 18.2. статьи 18 Устава Эмитента, результаты голосования по рассматриваемым вопросам на Общем собрании акционеров отражаются в протоколе Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии с пунктом 18.3. статьи 18 Устава Эмитента, протокол Общего собрания акционеров Общества составляется не позднее 15 дней после закрытия Общего собрания акционеров в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются секретарем Общего собрания акционеров.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*

Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*

Место нахождения

Австрия, 1010 Vienna, Schottenring, 16/3rd Floor

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad*

Сокращенное фирменное наименование: *"NIS" a.d. Novi Sad*

Место нахождения

Сербия, г. Нови Сад,, ул. Народного фронта 12

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Арчинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Место нахождения

634034 Россия, г. Томск, ул. Мокрушина 9 стр. 16

ИНН: **7017249535**

ОГРН: **1097017018526**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Аэро Новосибирск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Аэро Новосибирск"**

Место нахождения

633102 Россия, Новосибирская область, г. Обь-2, аэропорт "Толмачево"

ИНН: **5448106217**

ОГРН: **1025405624518**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50.0006**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.0006**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Аэро"**

Место нахождения

117647 Россия, Москва, кл. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7714117720**

ОГРН: **1027700232614**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"**

Место нахождения

650036 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Мирная 2

ИНН: **4214035133**

ОГРН: **1024201752662**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть - Мобильная карта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть - Мобильная карта"**

Место нахождения

650091 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 15

ИНН: **4228006286**

ОГРН: **1024201963081**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75.09**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **75.09**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Северо-Запад"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Северо-Запад"**

Место нахождения

197706 Россия, г. Сестрорецк, Советский пр. 10

ИНН: **7827004526**

ОГРН: **1027812400868**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Медиацентр-А7"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Медиацентр-А7"**

Место нахождения

Россия, г. Омск, ул.22 Декабря 98

ИНН: **5507056874**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Мунай Мырза"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мунай Мырза"**

Место нахождения

720075 Киргизстан, г. Бишкек, 8 микрорайон 28 корп. А

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Иностранное общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Белнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ИООО "Газпромнефть-Белнефтепродукт"**

Место нахождения

220114 Беларусь, г. Минск, пр-т Независимости 117А

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Алтай"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть - Алтай"**

Место нахождения

656004 Россия, г.Барнаул, ул.К.Маркса 124

ИНН: **2202000215**

ОГРН: **1022201507800**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика"**

Место нахождения

629809 Россия, Тюменская обл., ЯНАО, г. Ноябрьск, Промышленная зона

ИНН: **8905002538**

ОГРН: **1028900704030**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения

626726 Россия, Тюменская обл., ЯНАО, г.Ноябрьск,, ул.Ленина 59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98.67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Омск"**

Место нахождения

644043 Россия, г.Омск-99, ул.Фрунзе 54

ИНН: **5500000103**

ОГРН: **1025500735260**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"**

Место нахождения

Россия, г.Омск, пр. Губкина 1

ИНН: **5501041254**

ОГРН: **1025500508956**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Тюмень"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Тюмень"**

Место нахождения

625048 Россия, г.Тюмень, ул.Республики 81

ИНН: **7204003732**

ОГРН: **1027200778593**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98.12**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Урал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Урал"**

Место нахождения

620014 Россия, г.Екатеринбург, ул.8-Марта 25

ИНН: **6661002209**

ОГРН: **1026605234677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **70.01**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **66.26**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ярославль"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Ярославль"**

Место нахождения

150003 Россия, Ярославская область, г. Ярославль, Тормозное шоссе 93

ИНН: **7604140860**

ОГРН: **1087604017082**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **81.59**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Общественно-деловой центр "Охта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, кл. Галерная 5 корп. лит А

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Иваново"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Иваново"**

Место нахождения

620904 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Студенческая 16 оф. 102а

ИНН: **7604076559**

ОГРН: **1057600596877**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Азия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть Азия"**

Место нахождения

720017 Киргизстан, г.Бишкек, ул.Исанова 1

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть - Нижний Новгород"**

Место нахождения

603132 Россия, Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Комсомольская площадь 3 корп. а

ИНН: **5259033080**

ОГРН: **1025202831532**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Бизнес-сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125А

ИНН: **8905044954**

ОГРН: **1088905002911**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Ангара"*

Место нахождения

629807 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина 59/89

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения *634034 Россия, г. Томск, ул. Мокрушина 9 стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-ЗС"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-ЗС"*

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: *5406168412*

ОГРН: *1025402451326*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99.999*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Красноярск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Красноярск"*

Место нахождения

660049 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Северное ш. 11 корп. А

ИНН: *2466098940*

ОГРН: *1022402647233*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Сахалин"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Сахалин"*

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Буюклы 38

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения

628508 Россия, ХМАО -Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шапиша, ул.Северная 6

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Центр"**

Место нахождения

117588 Россия, Москва,, Новоясеневский пр-т. 13 корп. 2

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Челябинск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Челябинск"**

Место нахождения

454000 Россия, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Кирова 159

ИНН: **7453191300**

ОГРН: **1087453000260**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьэнерго"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7838401109**

ОГРН: **1089847042163**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Развитие"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7728639370**

ОГРН: **1077762622574**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комплекс Галерная 5"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комплекс Галерная 5"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург., ул. Галерная 5 корп. лит А

ИНН: **7826711272**

ОГРН: **1027810220690**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НИ и ПП "ИНПЕТРО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НИ и ПП "ИНПЕТРО"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва., ул. Садовническая 71 стр. 3

ИНН: **7705234868**

ОГРН: **1027700146693**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная Компания "Сибнефть-Югра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Сибнефть-Югра"**

Место нахождения

628007 Россия, ХМАО, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира 149

ИНН: **8601001927**

ОГРН: **1028600508441**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Инвест"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Логистика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Логистика"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **8905039538**

ОГРН: **1068905016124**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Moscow NPZ Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Moscow NPZ Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, 1017CA Amsterdam, Herengracht, 450

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **SIBIR ENERGY Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBIR ENERGY Ltd.**

Место нахождения

Великобритания, Лондон EC3N 1DX, Ибекс хаус, 42-47 Минориз

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.96**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Меретояханефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Меретояханефтегаз"**

Место нахождения

Россия, ЯНАО, Пуровский район, г. Муравленко,, Промбаза панель 15

ИНН: **8911017405**

ОГРН: **1028900581522**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33.06**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **33.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Информационно-технологическая сервисная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИТСК"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7728654530**

ОГРН: **1087746449812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "Развитие Регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "Развитие Регионов"**

Место нахождения

190000 Россия, Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. лит А

ИНН: **7838401162**

ОГРН: **1089847043516**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас-Александруполис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, Москва,, ул.Большая Полянка 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33.33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "TV6 РЕГИОН"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "TV6 РЕГИОН"**

Место нахождения

103030 Россия, Москва, ул.Долгоруковская 33 стр. 8

ИНН: **7707194667**

ОГРН: **1027739701550**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **12.5**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **12.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

191011 Россия, Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси 1/3 корп. лит А

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **10.15**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **10.15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская 31 корп. А

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Марин Бункер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть Марин Бункер"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная д. 5 корп. лит.А

ИНН: **7838392447**

ОГРН: **1077847626042**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть НТЦ"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная д. 5 корп. лит А

ИНН: 7838395487

ОГРН: 1079847089673

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Товарищество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Казахстан"*

Сокращенное фирменное наименование: *ТОО "Газпромнефть-Казахстан"*

Место нахождения

050013 Казахстан, Бостандыкский район, г. Алматы, бульвар Бухар жырау д. 4 оф. оф.4

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Таджикистан"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Таджикистан"*

Место нахождения

734020 Таджикистан, г. Душанбе, ул. Айни д. 24

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - смазочные материалы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-СМ"*

Место нахождения

117467 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

ИНН: 7728640182

ОГРН: 1077762940331

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Gazprom Neft International S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Neft International S.A.*

Место нахождения

L-1331 Люксембург, Luxembourg, boulevard Grande-Duchesse Charlotte 65

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ямал развитие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ямал развитие"*

Место нахождения

Россия, Москва, Олсуфьевский пер., д.8 стр. 2

ИНН: 6316031581

ОГРН: 1026303117642

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*

Место нахождения

460014 Россия, г. Оренбург, ул. Набережная, 2/1

ИНН: 5610029842

ОГРН: 1025602725862

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 61.8

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 61.8

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard&Poor's International Services, Inc.*

Сокращенное фирменное наименование: *S&P*

Место нахождения: *55 Water Street, New York, NY, United States*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *07.12.2010, S&P изменило прогноз рейтинга «Газпром нефти» на стабильный с негативного. Долгосрочный рейтинг компании подтвержден на уровне «BBB-». рейтинг по национальной шкале - на уровне «ruAA+». Пересмотр прогноза отражает наше мнение о том, что высокий свободный денежный поток должен помочь «Газпром нефти» финансировать недавние приобретения крупных активов без ухудшения характеристик кредитоспособности или ликвидности.*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата	Значения кредитного рейтинга
------	------------------------------

присвоения	
07.12.2010	BBB-
28.10.2010	BBB-
24.08.2010	BBB-
15.12.2009	BBB-
24.10.2008	BBB-
09.01.2008	BBB-
29.11.2006	BB+
16.11.2006	BB+
13.10.2006	BB+
16.01.2006	BB
13.10.2005	BB-
29.09.2005	BB-
08.08.2005	BB-
24.01.2005	B+
08.10.2004	B
31.05.2004	B
20.04.2004	B
01.03.2004	B+
18.12.2003	B+

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *99 CHURCH STREET, New York, NY, United States*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.moody's.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Baa3*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.07.2008	Baa3
31.01.2006	Ba2
24.03.2005	Ba3
09.11.2004	Ba3
26.04.2004	Ba3
05.11.2003	Ba3

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Дата государственной регистрации выпуска: **01.04.2010**

Регистрационный номер: **4B02-05-00146-A и 4B02-06-00146-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard&Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street, New York, NY, United States**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.04.2010	BBB-

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Регистрационный номер: **4-04-00146-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard&Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street, New York, NY, United States**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.04.2009	BBB-

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Регистрационный номер: **4-03-00146-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard&Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street, New York, NY, United States**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.07.2009	BBB-

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.0016**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **4 741 299 639**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.06.2003	1-01-00146-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права, предоставляемые акциями их владельцам.

В соответствии со ст.9 Устава «Права и обязанности акционеров Общества»

«9.1. Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

- *получать дивиденды;*
- *получать, в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами;*
- *участвовать в управлении /делами Общества в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации;*
- *получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с данными бухгалтерского учета и отчетности, другой документацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *отчуждать акции (часть акций) в пользу одного или нескольких акционеров и (или) Общества, а также иных юридических или физических лиц без согласия других акционеров и Общества.*

9.2. *Акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества, имеет право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества независимыми аудиторами.*

9.3. *Акционеры Общества обязаны:*

- *соблюдать настоящий Устав;*
- *оплачивать акции Общества в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- *не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;*
- *в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, довести до сведения Общества информацию о своей заинтересованности в совершении сделки.»*

Уставом Эмитента не предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: нет

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00146-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.08.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *03.09.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **7 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **7 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.09.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.09.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.08.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.08.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00146-А**

Дата государственной регистрации: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **24.04.2009**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2019**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»**

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

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125А

ИНН: **7838401109**

ОГРН: **1089847042163**

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

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **10 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **10 000 000 000**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

У ООО «Газпромнефтьэнерго», предоставляющего обеспечение по Облигациям, отсутствует обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-03-00146-А**

Дата государственной регистрации: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **8 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **24.07.2009**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **5**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12.07.2016**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»**

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

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125А

ИНН: **7838401109**

ОГРН: **1089847042163**

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

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **8 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **8 000 000 000**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

У ООО «Газпромнефтьэнерго», предоставляющего обеспечение по Облигациям, отсутствует обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00010-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **4**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2013**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00010-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **4**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2013**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00146-A**

Дата государственной регистрации: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Нет*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *03.03.2011*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *2*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *02.02.2016*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *09*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-09-00146-А*

Дата государственной регистрации: *10.08.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Нет*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *03.03.2011*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *2*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *26.01.2021*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-10-00146-А*

Дата государственной регистрации: *10.08.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **03.03.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **26.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-11-00146-А**

Дата государственной регистрации: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **21.02.2012**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг:

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **25.01.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-12-00146-A**

Дата государственной регистрации: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 13**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-13-00146-A**

Дата государственной регистрации: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **14**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 14**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-14-00146-А**

Дата государственной регистрации: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 15**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-15-00146-А**

Дата государственной регистрации: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 16**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-16-00146-A**

Дата государственной регистрации: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-04-00146-A	14.08.2008
4-03-00146-A	14.08.2008

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Да**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»*

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

ИНН: *7838401109*

ОГРН: *1089847042163*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *18000000 RUR x 1000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 18 000 000 000 рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям 3 и 4 серии.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго» обязуются обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям:

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР-ДРАГа»*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *№ 10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *29.10.2005*

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей

нерезидентам

1. *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
2. *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
3. *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
4. *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
5. *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
6. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
7. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
8. *Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».*
9. *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
10. *Таможенный кодекс Российской Федерации.*
11. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
12. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
13. *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
14. *Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».*
15. *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
16. *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
17. *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
18. *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
19. *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
20. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
21. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
22. *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
23. *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты

Купонный доход	20% (из которых: фед. бюджет – 2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	20% (из которых: фед. бюджет – 2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9 % *	15%	9%	15%

* либо 0 % - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

К указанным расходам относятся:

суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;

оплата услуг, оказываемых депозитарием;

комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;

биржевой сбор (комиссия);

оплата услуг регистратора;

налог на наследование, уплаченный налогоплательщиком при получении ценных бумаг в порядке наследования;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 НК;

другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования

Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;

день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

Удержанный налог подлежит перечислению налоговыми агентами в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);

внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем

налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);

2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);

3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить

налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **22.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2009**

Дата составления протокола: **03.07.2009**

Номер протокола: **47**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **5.4**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
25 603 018 051

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
25 599 695 604

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного периода**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **36.31**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.99**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31 мая 2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2008**

Дата составления протокола: **30.06.2008**

Номер протокола: **45**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **5.4**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
25 603 018 051

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
25 599 787 048

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного периода**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:**32.21**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:**99.99**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31 мая 2009 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **22.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **18.05.2007**

Дата составления протокола: **27.06.2007**

Номер протокола: **43**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
8.0822

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
38 320 131 942

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
38 316 312 143

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного периода**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **60.98**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.99**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

До 31 мая 2008 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **14.05.2010**

Дата составления протокола: **01.07.2010**

Номер протокола: **№ 0101/01**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **3.57**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **16 926 439 711.20**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 923 863 116**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного периода**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30.55**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.98**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

До 31 мая 2011 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **09.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **25.04.2011**

Дата составления протокола: **14.06.2011**

Номер протокола: **№ 0101/01**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4.44**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **21 051 370 397.16**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **21 041 820 811**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного периода**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **38.87**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.95**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 08.08.2011**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В силу п. 2 ст. 25 ФЗ от 22.04.1996 № 39-ФЗ (в ред. от 27.12.2009) "О рынке ценных бумаг" Эмитент представил в регистрирующий орган уведомление об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг.

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 4 серии, государственный номер 4-04-00146-А от 14.08.2008, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

20.10.2009 - Первый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей;

20.04.2010 - Второй купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей;

19.10.2010 - Третий купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей.

19.04.2011 - Четвертый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей.

18.10.2011 - Пятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

17.03.2012 - Шестой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 4 148 600 000 (четыре миллиарда сто сорок восемь миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **03**

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В силу п. 2 ст. 25 ФЗ от 22.04.1996 № 39-ФЗ (в ред. от 27.12.2009) "О рынке ценных бумаг"

Эмитент представил в регистрирующий орган уведомление об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг.

Количество облигаций выпуска: **8 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 3 серии, государственный номер 4-03-00146-А от 14.08.2008, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

19.01.2010 - Первый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей;

20.07.2010 - Второй купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей;

19.01.2011 - Третий купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

19.07.2011 - Четвертый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

17.01.2012 - Пятый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 942 000 000 (два миллиарда девятьсот сорок два миллиона) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

Неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00010-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Биржевым облигациям серии БО-05, идентификационный номер 4B02-05-00146-A от 01 апреля 2010 г., по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

12.10.2010 - Первый купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

12.04.2011 - Второй купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.10.2011 - Третий купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.04.2012 - Четвертый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 426 000 000 (Один миллиард четыреста двадцать шесть миллионов) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

Неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00010-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Биржевым облигациям серии БО-06, идентификационный номер 4B02-06-00146-A от 01 апреля 2010 г., по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

12.10.2010 - Первый купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

12.04.2011 - Второй купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.10.2011 - Третий купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот

тысяч рублей 00 копеек);

11.04.2012 - Четвертый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 426 000 000 (Один миллиард четыреста двадцать шесть миллионов) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *08*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-08-00146-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.08.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *03.03.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 8 серии, государственный номер 4-08-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 432 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

08.02.2012 - Второй купон – 432 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 865 600 000 (восемьсот шестьдесят пять миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *09*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-09-00146-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.08.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *03.03.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер

процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 9 серии, государственный номер 4-09-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 432 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

08.02.2012 - Второй купон – 432 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 865 600 000 (восемьсот шестьдесят пять миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *10*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-10-00146-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.08.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *03.03.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 10 серии, государственный номер 4-10-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 443 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

08.02.2012 - Второй купон – 443 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 887 600 000 (восемьсот восемьдесят семь миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

8.9. Иные сведения

Иные сведения об Эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, отсутствуют.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками