

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Газпром нефть"

Код эмитента: 00146-A

за 3 квартал 2014 г.

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

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

Председатель Правления

Дата: ____ ноября 2014 г.

А.В.Дюков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: ____ ноября 2014 г.

О.Н.Макрецкая
подпись

**Контактное лицо: Гаврилов Алексей Николаевич, Управление корпоративного развития и
контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного регулирования**

Телефон: **+7 (812) 363-3152**

Факс: **+7 (812) 363-3151**

Адрес электронной почты: **Gavrilov.AN@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	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента	8
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	8
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	8
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	9
2.3. Обязательства эмитента.....	9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	9
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	11
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	19
2.4.4. Правовые риски.....	20
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
III. Подробная информация об эмитенте	25
3.1. История создания и развитие эмитента.....	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	25
3.1.4. Контактная информация.....	28
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	29
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	29
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	29
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	33
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	35
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	39
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	53
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	53
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	125
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	125
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	125
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	126

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	133
3.6.1. Основные средства.....	133
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	134
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	134
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	135
4.3. Финансовые вложения эмитента	136
4.4. Нематериальные активы эмитента	138
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	138
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	171
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	171
4.6.2. Конкуренты эмитента	172
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	172
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	172
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	172
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	172
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	187
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	188
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	199
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	200
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	200
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	212
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	213
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	213
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	214
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	214
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	214
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	215
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	216
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	216
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	218
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	219
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	220

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	220
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	221
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	225
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	225
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	225
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	225
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	225
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	226
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	226
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	226
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	227
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	227
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	227
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	240
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	240
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	240
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	240
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	240
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	248
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	255
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	256
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	256
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	256
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	257
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	257
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	257
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	262
8.9. Иные сведения.....	266
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	267
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 3 КВАРТАЛ 2014 ГОДА.	268

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

Основные сведения о размещенных ценных бумагах

Категория, вид: акции обыкновенные именные

Государственный регистрационный номер 1-01-00146-А

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 №03-1129/р от 17.06.2003 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.

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ОАО «Газпром нефть» относится к головной компании Группы Газпром нефть - Открытому акционерному обществу «Газпром нефть» (также далее Эмитент, ОАО «Газпром нефть», Общество, Компания), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром нефть, Группой или Газпром нефтью следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ.

Сведения об обращении акций

Акции ОАО "Газпром нефть" включены в Третий уровень списка ценных бумаг ЗАО "Фондовая биржа ММВБ".

ЗАО "Фондовая биржа ММВБ" (<http://moex.com/>). 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 08 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента

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 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента

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 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента
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 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента
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.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер 4-12-00146-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: 23.11.2022 г.

Американские депозитарные расписки

Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена в апреле 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR до 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.

Информация по АДР ОАО «Газпром нефть»:

Тиккер: GZPFY (GAZ, SCF)

CUSIP : 36829G107

Коэффициент: 1 ADR : 5 обыкновенных акций

Действительно с: 20 апреля 1999

SEDOL: 5109407

ISIN: RU0009062467

Дополнительную информацию можно получить в московском офисе банка-депозитария The Bank of New York Mellon Corporation (<http://www.adrbnymellon.com>), Контактное лицо Ирина Байчорова Тел.: 7 495 967 3110 Факс: 7 495 967 3106 , E-Mail: irina.baichorova@bnymellon.com

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
Михайлова Елена Владимировна	1977
Черепанов Всеволод Владимирович	1966
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Дубик Николай Николаевич	1971
Гараев Марат Марселевич	1973
Алисов Владимир Иванович	1960
Дюков Александр Валерьевич	1967
Сердюков Валерий Павлович	1945
Фурсенко Сергей Александрович	1954
Середа Михаил Леонидович	1970

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
Янкевич Алексей Викторович	1973
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

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Макрецкая Ольга Николаевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Газпром нефть"*

Должность: *Главный бухгалтер*

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	9 месяцев 2013 года	9 месяцев 2014 года
Производительность труда, руб/чел.	792 784	725 390
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1,56	2,03
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,37	0,50
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	4,25	4,35
Уровень просроченной задолженности, %	-	-

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 9 месяцев 2013 года и 9 месяцев 2014 года.

Показатель производительности труда за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года снизился незначительно с 792 784 до 725 390 тыс.руб/чел.

Показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу за 9 месяцев

2014 года по сравнению с 9 месяцами 2013 года вырос с 1,56 до 2,03, в основном это связано с ростом суммы долгосрочных кредитов и займов на фоне роста нераспределенной прибыли.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала изменился с 0,37 за 9 месяцев 2013 года до 0,50 за 9 месяцев 2014 года. Рост показателя произошел за счет роста привлечения долгосрочных кредитов и роста нераспределенной прибыли за 9 месяцев 2014 года.

Показатель степень покрытия долгов, рассчитанный как отношение краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств, к сумме прибыли от продаж без учета расходов по амортизации, за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года изменился незначительно с 4,25 до 4,35. В основном за счет роста кредиторской задолженности, а также роста суммы выручки.

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: руб.

Наименование показателя	2013	3 кв. 2014
Рыночная капитализация	699 815 826 716	679 665 303 250

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 "Фондовая биржа ММВБ".

Акции ОАО "Газпром нефть" включены в Третий уровень списка ценных бумаг ЗАО "Фондовая биржа ММВБ".

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	351 249 746
в том числе:	
кредиты	145 624 446
займы, за исключением облигационных	155 625 300
облигационные займы	50 000 000
Краткосрочные заемные средства	163 635 283
в том числе:	
кредиты	15 262 662
займы, за исключением облигационных	137 194 136
облигационные займы	11 178 485

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	202 092 157
из нее просроченная	-
в том числе	-
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 278 597
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	158 347 289
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	199 464
из нее просроченная	-
прочая	42 266 807
из нее просроченная	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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 «Газпромнефть-Хантос»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпромнефть-Хантос»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56***

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: ***1058600001118***

Сумма задолженности: ***88 164 894 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной 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***

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

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

Место нахождения: ***629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87***

ИНН: 8905000428
ОГРН: 1028900703963

Сумма задолженности: **26 150 156 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
99,02

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**

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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредитный договор, ГПН-13/12200/02321/Р от 29.11.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Bank, Ltd Bracken House One Friday StreetLondon EC4M 9JA United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 150 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 150 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1,5%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.03.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства
2. Кредитный договор, ГПН-11/12200/01079/Р от 29.04.2011

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	SUMITOMO MITSUI BANKING CORPORATION LIMITED (SMBCE), 99 Queen Victoria Street, London EC4V 4EH, U.K.
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	600 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	696 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.5%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.09.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредитный договор, ГПН-13/12000/00734/P от 19.04.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Commerzbank AG, Filiale Luxembourg 25, rue Edward Steichen, 2540 Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	700 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.75%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Заем, ГПН-12/12100/01596/P от 02.08.2012	

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2, boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,375
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.09.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Заем, ГПН-12/12100/01596/P от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2, boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	750 000 EUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	750 000 EUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,933
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства

6. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2, boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.11.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Заем, ГПН-14/12100/01016 от 28.05.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, РУБ	1 873 829,023 РУБ X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, РУБ	27 612 014,940 РУБ X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	MIBID
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.01.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

В обращении находятся 6 выпусков облигаций эмитента, со сроком погашения не более 10- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма

*облигационных займов эмитента на 30.09.2014 г. составляет 60 млрд руб.
 Просрочек по выплате купонов нет. Подробная информация о датах и суммах купонных выплат
 приведена в п. 8.8.2 настоящего отчета.*

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	16 022 229
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	16 022 229
В том числе в форме залога или поручительства	16 022 229

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

Данные об общей сумме обязательств ОАО «Газпром нефть» из предоставленного им обеспечения, в том числе об общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства приведены по состоянию на дату окончания соответствующего отчетного периода.

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

Политика эмитента 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.

Целью Компании в области управления рисками является повышение эффективности управленческих решений посредством анализа сопутствующих им рисков, а также обеспечение максимальной эффективности мероприятий по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.

Эта цель будет достигнута посредством реализации следующих задач:

- *Формирование культуры управления рисками в Компании для достижения общего понимания у руководства и работников основных принципов и подходов к управлению рисками;*
- *Формирование и внедрение системного подхода к выявлению и оценке рисков, присущих деятельности Компании как в целом, так и отдельным направлениям деятельности;*
- *Стимулирование обмена информацией о рисках между структурными подразделениями Компании и совместной разработки действий по управлению рисками;*
- *Предоставления систематической информации о рисках органам управления Компании.*

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

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. На конец 3 квартала 2014 года ИСУР охватывает все существенные активы ОАО «Газпром нефть», завершается внедрение ИСУР в крупных инвестиционных проектах Компании.

Данный подход позволил сформировать зоны ответственности за управление рисками и осуществлять мониторинг рисков на всех уровнях управления Компанией, а также обеспечить разработку целевых планов реагирования на существенные риски как в каждом ДЗО, так и по «Газпром нефти» 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, как бизнес-планирование, управление проектами, M&A.

Для повышения эффективности процессов ИСУР в 2013 году в ОАО «Газпром нефть» был начат проект по автоматизации ИСУР. К концу года был завершен первый этап, который позволил создать и запустить в промышленную эксплуатацию единую базу данных по рискам Компании. К концу 2014 года завершится ее наполнение актуальной информацией, обучение пользователей, и разработка форматов отчетности для руководителей Компании.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности ОАО «Газпром нефть» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов, поэтому Эмитент подвержен рискам, традиционно присущим нефтегазовой отрасли, а именно рискам, которые обусловлены:

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

В связи с введением Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами санкций против Российской Федерации и ряда российских компаний, в том числе ОАО «Газпром нефть», Эмитент подвержен дополнительным рискам, которые обусловлены:

- *возможным ужесточением санкционного режима;*
- *возможным расширительным толкованием санкций контрагентами и иными лицами и, как следствие, применением действующих санкций к незапрещенным сделкам и операциям.*

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ПРИОБРЕТАЕМОЕ СЫРЬЕ, УСЛУГИ

Описания рисков

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

Эмитент не имеет контроля над инфраструктурой таких монопольных поставщиков, что потенциально может привести к рискам сбоя логистической системы и перебоев в производственной деятельности. Размер тарифов монопольных поставщиков регулируется соответствующими контролирующими органами Российской Федерации, несмотря на это тарифы ежегодно повышаются, что приводит к росту затрат Эмитента.

Введение Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами запрета на поставку ОАО «Газпром нефть» определенного оборудования и технологий, а также на выполнение нефтесервисных работ и услуг, для проектов по глубоководной разведке и добыче нефти, разведке и добыче нефти в Арктике, сланцевых проектов в России, может привести к росту цен на соответствующие товары и услуги, приобретаемые у альтернативных поставщиков, в связи со снижением конкуренции на соответствующем рынке.

Меры по управлению рисками

Для уменьшения влияния данных рисков Эмитент:

- *осуществляет долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;*

- проводит оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- предпринимает меры по использованию альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии.

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ

Описания рисков

Финансовые показатели деятельности Эмитента напрямую связаны с уровнем цен на сырую нефть и нефтепродукты. Эмитент не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний баланса спроса и предложения на внешнем и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также действий контролирующих органов. Часть производимой продукции Эмитент обязан продавать на биржевых торгах, цены на которых также определяются балансом спроса и предложения и находятся вне контроля Эмитента.

Меры по управлению рисками

В целях снижения негативного влияния вышеописанных рисков в Компании:

- разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых;
- внедрена гибкая система распределения товарных потоков, позволяющая оперативно и своевременно перераспределять товарные потоки в случае возникновения значительной ценовой разницы на нефть и нефтепродукты между внешним и внутренним рынком;
- функционирует система 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 Эмитентом взятых на себя обязательств.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ОТРАСЛЕВОЙ КОНКУРЕНЦИЕЙ

Описания рисков

В отечественной нефтегазовой отрасли 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.

Меры по управлению рисками

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Описания рисков

Ключевой стратегической задачей Эмитента 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 (далее – ГРП) в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями, что зачастую приводит к возникновению риска увеличения уровня затрат.

Введение Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами запрета на поставку ОАО «Газпром нефть» определенного оборудования и технологий, а также на выполнение нефтесервисных работ и услуг, для проектов по глубоководной разведке и добыче нефти, разведке и добыче нефти в Арктике, сланцевых проектов в России, может привести к задержкам поставок такого оборудования и оказания услуг в связи с необходимостью поиска альтернативных поставщиков. В некоторых случаях может быть существенно затруднен или полностью закрыт доступ ОАО «Газпром нефть» к определенному уникальному оборудованию и/или услугам, поставляемым/оказываемым иностранными контрагентами, на которых распространяется действие санкций.

Меры по управлению рисками

ОАО «Газпром нефть» обладает значительным опытом проведения ГРП 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 подобных рисков.

Для уменьшения влияния рисков, связанных с введением Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами санкций в части запрета на поставку ОАО «Газпром нефть» определенного оборудования и технологий, а также на выполнение определенных нефтесервисных работ и услуг, для проектов по глубоководной разведке и добыче нефти, разведке и добыче нефти в Арктике, сланцевых проектов в России, Эмитент осуществляет программы импортозамещения и локализации товаров, работ и услуг, с целью создания альтернатив ко всем позициям импортного производства.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Описания рисков

Компания осуществляет свою деятельность преимущественно на территории Российской Федерации, где сосредоточены ее основные добывающие и перерабатывающие мощности.

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, насыщенной транспортной сетью.

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

Политическая ситуация в РФ в настоящее время характеризуется относительной стабильностью и достаточно высоким уровнем поддержки политического курса Президента и Правительства со стороны большей части населения. Таким образом, в настоящее время в России наблюдается относительно стабильная политическая ситуация, характеризующаяся устойчивостью федеральной и региональной властей.

Основные факторы, которые могут негативно повлиять на деятельность ОАО «Газпром нефть»:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- недостаточная эффективность судебной системы;
- негативные события в экономике России;
- изменения в экономической и политической сферах стран-импортеров, касающихся порядка и - объемов импорта продукции Эмитента;
- военные конфликты в регионах расположения потребителей продукции Эмитента;
- смена политического режима в странах присутствия;
- значительная девальвации/ревальвация национальной валюты;
- кризисные явления в мировой экономике.

Эмитент ведет основную деятельность на территории РФ, а также Киргизии, Казахстана, Белоруссии, Таджикистана и Сербии и ряде других иностранных государств. Географические

области, не относящиеся к территории РФ, приносят менее 10 процентов выручки за каждый отчетный период. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

Меры по управлению рисками

Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае отрицательных изменений ситуации в стране и регионах деятельности Эмитент планирует осуществлять следующие действия:

- снизить издержки производства;
- сократить инвестиционную программу;
- реализовать программу антикризисного управления предприятием;
- привлекать партнеров с целью снижения рисков.

2.4.3. Финансовые риски

Управление финансовыми рисками в ОАО «Газпром нефть» осуществляется работниками Компании в соответствии со сферами их профессиональной деятельности.

Комитет по управлению финансовыми рисками определяет единый подход по управлению финансовыми рисками в ОАО «Газпром нефть» и дочерних обществах. Данный подход основан на снижении степени влияния рисков и вероятности их наступления путем выполнения соответствующих мероприятий и контрольных процедур.

Деятельность работников ОАО «Газпром нефть» и Комитета по управлению финансовыми рисками способствует снижению потенциального финансового ущерба Общества и достижению намеченных целей.

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

Финансовые риски возникают в сфере отношений Эмитента с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Эмитента, тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности ОАО «Газпром нефть». Таким образом, финансовые риски являются основным фактором способным оказать значительное влияние на деятельность Эмитента.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Эмитент активно использует заемные средства в своей деятельности, и в связи с этим деятельность Эмитента подвержена риску изменения конъюнктуры на рынке долгового капитала. Повышение процентных ставок может оказать негативное воздействие на темпы развития деятельности Эмитента и привести к росту расходов на обслуживание долговых обязательств. Часть обязательств и активов Эмитента номинирована в иностранных валютах, и в связи с этим Эмитент подвержен риску изменения курса обмена иностранных валют.

В связи с введением санкций Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами доступ Эмитента к рынку долгосрочного долгового финансирования был существенно ограничен. Данный факт может привести к повышению процентных ставок в банках, предоставляющих соответствующее финансирование Эмитенту, что может оказать негативное воздействие на темпы развития деятельности Эмитента, и привести к росту расходов на обслуживание

долговых обязательств, а также к задержкам в предоставлении долгового финансирования Эмитенту.

Также существует риск ужесточения санкций в части ограничения доступа к рынку долгосрочного долгового финансирования, что также может оказать негативное воздействие на темпы развития деятельности Эмитента.

Меры по управлению рисками

Руководство ОАО «Газпром нефть» уделяет повышенное внимание процессу управления кредитным риском. В Обществе реализован ряд мероприятий, позволяющих осуществлять как эффективный мониторинг состояния риска, так и управление риском, в том числе: оценка кредитоспособности контрагентов, работа с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и другие мероприятия.

Компания размещает временно свободные денежные средства на депозиты в банках с достаточно высокой степенью надежности. 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.

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

Для уменьшения влияния рисков, связанных с введением санкций Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами, ограничивающих доступ ОАО «Газпром нефть» к западным рынкам долгосрочного долгового финансирования, Эмитент осуществляет деятельность по привлечению заемного финансирования на внутреннем рынке долгового финансирования России, а также на соответствующих альтернативных рынках (в частности, азиатских долговых рынков).

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Большую долю в валовой выручке ОАО «Газпром нефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. В связи с этим колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании. Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия у Эмитента обязательств, которые выражены в иностранной валюте. Основную часть заемных средств Компания привлекает в долларах США на международном рынке долгового капитала. Текущие обязательства по обслуживанию привлеченных средств также выражены в долларах.

Меры по управлению рисками

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. В части несбалансированной доли требований и обязательств Компания применяет хеджирование указанных рисков, а также в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы, позволяющие эффективно управлять валютным риском и гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Являясь крупным заемщиком, Компания подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями конъюнктуры на финансовых рынках. Основным источником заимствований является международный рынок капитала. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах. Процентная ставка по обслуживанию кредитов базируется на ставках по межбанковским кредитам (LIBOR). Увеличение ставки LIBOR может привести к удорожанию стоимости обслуживания долга Компании. Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности.

Меры по управлению рисками

Компания прибегает к хеджированию указанных рисков и в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

2.4.4. Правовые риски

ОАО «Газпром нефть» строит свою деятельность в соответствии нормами законодательства.

Эмитент не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве, а также изменений в законодательстве других стран, касающихся введения санкций против Российской Федерации и российских компаний, в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне контроля Эмитента.

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Описания рисков

ОАО «Газпром нефть» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности НДС, налога на прибыль организаций, обязательных страховых взносов, налога на имущество организаций, земельного налога.

Налоговая система Российской Федерации постоянно развивается и совершенствуется. Возможный рост ставок налогов, выплачиваемых Эмитентом в ходе своей хозяйственной деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся в распоряжении Эмитента для финансирования текущей деятельности, капитальных затрат и исполнения обязательств, в том числе по выпущенным облигациям. Практически любая компания в России потенциально может понести потери в результате претензий со стороны федеральных и региональных природоохранных органов, которые могут возникнуть в отношении прошлых периодов и текущей деятельности. Однако данные риски Эмитент оценивает как средние.

На операционную деятельность и финансовое состояние Эмитента оказывает влияние политическая ситуация в России. Значительное влияние на Эмитента могут оказать изменения в режиме налогообложения. Компания считает, что влияние обязательств, возникших в результате таких потенциальных событий, на ее деятельность не будет более существенным, чем влияние аналогичных обязательств на другие российские организации нефтяного сектора с государственным участием.

Меры по управлению рисками

В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства, Эмитент проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения.

Наиболее существенными изменениями налогового законодательства последнего времени, затрагивающими деятельность Эмитента, являются:

- введение новых правил контроля за трансфертным ценообразованием с 2012 г.;*
- введение института консолидированного налогоплательщика по налогу на прибыль с 2012 г.;*
- изменение базовых ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на нефть, газ и газовый конденсат;*
- введение дополнительных коэффициентов, характеризующих степень сложности добычи нефти (Кд), и коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кв) для залежей, содержащих т.н. трудноизвлекаемые запасы нефти в формулу расчета ставки НДПИ на нефть;*
- введение формульного порядка определения НДПИ на газ и газовый конденсат с 1 июля 2014 года;*
- повышение ставок акцизов на бензины и дизельное топливо.*

Эмитент оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя все возможные усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства. Эмитент 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

Описания рисков

ОАО «Газпром нефть» является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего подвержен 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 Эмитент заключает внешнеторговые сделки. Основным негативным последствием реализации данного риска является увеличение расходов и снижение эффективности экспорта.

Меры по управлению рисками

Общество выполняет требования таможенного законодательства, 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 ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Описания рисков

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

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

Действующий Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах») дополнен перечнем оснований перехода права пользования участками недр и переоформления лицензий на право пользования участком недр. Право пользования участком недр теперь может передаваться от основной организации дочерней, от дочерней организации основной и между дочерними организациями одного и того же основного общества. При этом юридическое лицо, которому передается право пользования, должно соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством РФ к пользователю недр.

Указанные изменения можно оценить, в целом, как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензии внутри группы, что предоставляет ОАО «Газпром нефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

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

Меры по управлению рисками

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, не окажут негативного воздействия на режим недропользования и осуществления лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Эмитента, Эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ СУДЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПО ВОПРОСАМ, СВЯЗАННЫМ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ

Описания рисков

В действующей системе правоприменения в Российской Федерации большое значение имеют правовые позиции Высших судебных инстанций (Конституционный суд РФ, Верховный суд РФ), которые могут оказывать влияние на условия ведения предпринимательской деятельности Компании.

В связи с объединением Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ существует

неопределенность в отношении того, каким образом будет развиваться судебная практика в дальнейшем.

Меры по управлению рисками

ОАО «Газпром нефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне арбитражных судов федеральных округов, 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 Эмитента. В связи с недавним объединением Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ риски, в том числе которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, связанные с изменением судебной практики, на данный момент оценить сложно.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с осуществляемой эмитентом основной (финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе риски, связанные с:

- текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

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.

Различные контролирующие и лицензирующие органы всех уровней проводят регулярные проверки деятельности Эмитента в сферах их компетенции. В связи с этим ОАО «Газпром нефть» и дочерние предприятия подвержены риску претензий со стороны контролирующих органов и риску участия по таким претензиям в судебных разбирательствах.

- отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В действующем законодательстве о недрах срок лицензии на разведку и добычу полезных ископаемых определен сроком отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также определить условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по продлению этих сроков с учетом положений технических проектов – до отработки месторождения.

Имеющиеся в законодательстве о недрах условия продления сроков действия лицензии позволяют оценивать риски непродления сроков действия лицензий на право пользования недрами как минимальные.

Тем не менее, лицензии ОАО «Газпром нефть» на разведку и добычу могут быть приостановлены, ограничены или отозваны до окончания своих сроков только по основаниям, предусмотренным Законом «О недрах», и ОАО «Газпром нефть» может не суметь получить или продлить различные разрешения и согласования от уполномоченных органов в сфере недропользования и технического регулирования.

Закон Российской Федерации «Закон о недрах», а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют в России отношения, возникающие в связи с геологическим изучением, использованием и охраной недр. ОАО «Газпром нефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на право пользования недрами и различных разрешений. Владельцами большей части лицензий на право пользования недрами являются дочерние предприятия. Кроме того, ОАО «Газпром нефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих ОАО «Газпром нефть» лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2014-2050 гг. Закон о недрах предусматривает наложение штрафов, приостановление, ограничение или отзыв лицензий, если недропользователь не соблюдает существенные условия

лицензии, а также в иных случаях, предусмотренных Законом о недрах. Законом о недрах также предусмотрено, что недропользователи вправе продлевать сроки действия лицензий, при условии отсутствия нарушений условий таких лицензий.

ОАО «Газпром нефть» может не суметь выполнить отдельные требования лицензионных соглашений по отдельным лицензионным участкам или добровольно принять решение об отказе от отдельных лицензий. ОАО «Газпром нефть» может быть вынуждено увеличить расходы на соблюдение условий лицензии. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий ОАО «Газпром нефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «Газпром нефть».

- 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, отсутствуют.

Эмитент не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

- 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.

Экологические риски, связанные с осуществлением Эмитентом деятельности по добыче, переработке и реализации нефти и нефтепродуктов.

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.

Эмитент в полной мере осознает ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды, постоянно контролирует свою деятельность с целью обеспечения соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, реализует программы по ООС.

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.

Эмитент строит свою деятельность на основе всех действующих нормативных актов, в частности, Федерального закона «Об охране окружающей среды», Федерального закона «Об экологической экспертизе». В соответствии с положениями действующих документов в Компании принимаются комплексные меры в сфере экологического нормирования и определения предельно допустимых уровней воздействия на окружающую среду, производится постоянный мониторинг требований об экспертизах проектных документов на разработку месторождений, требований разрешительной документации объектов переработки углеводородного сырья.

Введение новых законов и нормативных актов, ужесточающих экологические требования, может потребовать увеличения расходов на:

- технологическое совершенствование производственных процессов;
- установку дополнительного оборудования для контроля за загрязнением;
- дополнительную оплату сборов, штрафов или других выплат за нарушение экологических требований.

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:

Решение внеочередного общего собрания акционеров (Протокол № 39 от 18 мая 2006 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.

«Газпром нефть» и ее дочерние общества представляют собой вертикально интегрированную нефтяную компанию (ВИНК), основными видами деятельности которой являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство и сбыт нефтепродуктов. Доказанные запасы углеводородов по классификации SPE (PRMS) Компании превышают 1,34 млрд т н. э., что ставит «Газпром нефть» в один ряд с 20 крупнейшими нефтяными компаниями мира.

«Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра товаров и 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.

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 (в настоящее время «РН-Холдинг») и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле 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 (в настоящее время «РН-Холдинг») и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле 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). 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 %;

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;
«Газпром нефть» расширила географию АЗС за счет выхода в новый регион – Южный федеральный округ;
Начало бурения на месторождении Бадра в Ираке.

2012 г.

«Газпром нефть» вышла в лидеры отрасли по показателям эффективности. Компания начала добычу нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации на Восточно-Мессояхском месторождении, ввела в промышленную эксплуатацию первую очередь Самбургского НГКМ, принадлежащего российско-итальянской компании «СеверЭнергия», продолжила развитие добывающего кластера в Оренбургской области, в который после приобретения ООО «Живой источник» вошли Балеikinское месторождение и Уранская площадь.

В конце года Компания стала владельцем Новопортовского месторождения и вошла в новые проекты по разведке и разработке запасов углеводородов на территории Ирака.

Московский НПЗ начал производить автомобильные бензины Аи-92 и Аи-95 класса 4, на Омском НПЗ начато производство автомобильных бензинов Аи-95, Аи-92 классов 4 и 5 и дизтоплива класса 5.

Совместное предприятие ОАО «Славнефть-ЯНОС» полностью перешло на выпуск высокооктановых автомобильных бензинов Аи-92 и Аи-95 экологического класса 5.

Кроме того, «Газпром нефть» получила доступ к мощностям на НПЗ Республики Беларусь, а также приступила к развитию сбытовой сети под брендом «Газпромнефть» на территории Украины и в Европе (Сербии и Румынии) под брендом GAZPROM.

2013 г.

В рамках освоения ресурсов шельфа Арктики получена первая нефть на Приразломном месторождении. Для производства модифицированных битумов и битумных эмульсий создано совместное предприятие «Газпромнефть-Тоталь ПМБ», для разработки новых проектов по разведке и разработке нефтеносных сланцев на территории ХМАО-Югры совместно с Shell создан «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз». Консолидирована 100 % доля участия в ЗАО «Газпром нефть Оренбург».

«Газпромнефть-Хантос» получил первую нефть на Южно-Кинямском месторождении в ХМАО-Югре. В январе 2013 года лицензионный участок введен в промышленную разработку. Было получено право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Парабельского района Томской области.

Компания завершила программу бурения в рамках опытно-промышленного освоения Новопортовского месторождения – одного из самых крупных разрабатываемых месторождений Ямала.

На Московском НПЗ введены в эксплуатацию установки гидроочистки бензинов каталитического крекинга и изомеризации легкой нефти. Это позволило заводу полностью перейти на выпуск бензинов экологического класса Евро-5. Таким образом, все нефтеперерабатывающие активы Компании перешли на выпуск топлив стандарта Евро-5.

Бункерный бизнес «Газпром нефти» вышел на международный рынок: приобретены компании Marine Bunker Balkan S.A., работающая в Черноморском регионе и AS Baltic Marine Bunker, осуществляющая деятельность в Балтийском регионе. «Газпромнефть-Аэро» расширило географию присутствия за рубежом до 100 аэропортов. В 2013 г. продолжилась реализация стратегии Компании по развитию сети АЗС в странах Балканского региона. К ранее открытым под премиальным брендом GAZPROM АЗС в Сербии и Румынии и начали работу первые станции в Болгарии и Боснии и Герцеговине.

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. литер А

Место нахождения эмитента

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции
190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5
Телефон: **+7 (812) 363-31-52**
Факс: **+7 (812) 363-31-52**
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: **shareholders@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 (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 Москва**

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: **15.03.2016**

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
72.40
72.60
45.21.1

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

Единица измерения: **млн. руб.**

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	195 491,52	166 471,96
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	23,0%	18,6%

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	57 134,09	59 540,12

Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	6,7%	6,6%
--	------	------

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	216 120,79	225 754,13
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	25,5%	25,2%

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	380 048,38	445 290,74
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	44,8%	49,6%

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.

Общая сумма экспорта нефти и нефтепродуктов составила:

за 9 месяцев 2013 года – 411 612 млн.руб. или 48 % от общей суммы выручки,

за 9 месяцев 2014 года - 392 226 млн руб или 44 % от общей суммы выручки.

За 9 месяцев 2014 года выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с аналогичным периодом 2013 года выросла на 5,7 %, что было вызвано ростом цен на нефтепродукты, ростом объемов реализации нефтепродуктов и снижением объемов реализации нефти на экспорт, на фоне роста цен на нефть.

Рост выручки за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года произошел, в основном, за счет следующих факторов:

- рост объема реализации в натуральном выражении нефтепродуктов на внутреннем рынке - на 8,1 %

- рост цены продажи нефтепродуктов на 8 %

- на фоне снижения выручки от реализации нефти на экспорт за счет снижения объема реализации в натуральном выражении на 29,3 %, при этом наблюдается рост цен на нефть на экспорт на 20 %, что компенсирует снижение объемов.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

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.**

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Сырье и материалы, %	76,32%	75,30%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,39%	8,28%
Топливо, %	0%	0%
Энергия, %	0%	0%
Затраты на оплату труда, %	0%	0%
Отчисления на социальные нужды, %	0%	0%
Проценты по кредитам, %	0%	0%
Арендная плата, %	0%	0%
Амортизация основных средств, %	0,10%	0%
Налоги включаемые в себестоимость продукции, %	12,70%	9,31%
Прочие затраты, %:	3,49%	7,10%
Амортизация по нематериальным активам, %	0%	0%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0%	0%
Страховые платежи, %	0%	0%
Командировочные и представительские расходы, %	0%	0%
Услуги сторонних организаций, %	0%	0%
Другие, %	3,49%	7,10%
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%	100,00%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	143,30%	140,95%

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:

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

Примечание:

*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.*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2013 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: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля в общем объеме поставок, %: **18**

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, %: **8**

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

Место нахождения: **629828, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Доля в общем объеме поставок, %: **6,6**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

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, %: **9**

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 96 % от общего объема поставок за 9 месяцев 2013 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 «Заполярье», ОАО «ТОМСКНЕФТЬ ВНК», ООО «Газпромнефть-Хантос». Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих обществ составляла менее 10 % от общего объема поставки.

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

Импортные поставки отсутствуют

За 9 мес. 2014 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: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля в общем объеме поставок, %: **18**

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, %: **8**

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

Место нахождения: **629828, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Доля в общем объеме поставок, %: 8

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

Доля в общем объеме поставок, %: 24

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, %: 9

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 96 % от общего объема поставок за 9 месяцев 2014 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 «Заполярье», ОАО "ТОМСКНЕФТЬ ВНК", ООО «Газпромнефть-Хантос». Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих обществ составляла менее 10 % от общего объема поставки.

За 9 месяцев 2014 года наблюдается рост цен на нефть как основное сырье для Компании – по сравнению с аналогичным периодом 2013 года цены выросли на 9,6%.

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, Московский НПЗ и НПЗ Славнефть–Ярославнефтеоргсинтез.

Реализация автомобильного топлива на территории РФ

Реализацию нефтепродуктов в России и ближнем зарубежье Компания осуществляет через 11 дочерних обществ. Эти дочерние и зависимые общества осуществляют крупнооптовую реализацию, мелкооптовую реализацию и розничную реализацию через сеть АЗС.

По состоянию на конец 3 квартала 2014 г. предприятия нефтепродуктообеспечения Компании эксплуатировали 60 собственных и арендованных нефтебаз. За 3 квартал 2014 г. мелким оптом реализовано 2,2 млн т нефтепродуктов.

Реализация нефтепродуктов крупным оптом составила в 3 квартале 2014 г. 0,2 млн т. Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке России мелким оптом и через АЗС в 3 квартале 2014 г. вырос на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. и составил 4,5 млн т.

Сеть АЗС «Газпромнефть» представлена в 28 регионах России, а также в странах СНГ и Восточной Европы. К концу 3 квартала 2014 г. в эксплуатации в России и СНГ находилось 1309 АЗС, что на 52 единицы больше, чем на аналогичную дату прошлого года.

За 3 квартал 2014 г. через АЗС Компании реализовано 2,4 млн т нефтепродуктов (+10% по сравнению с реализацией в за аналогичный период 2013г.). Средняя суточная реализация на одной АЗС в РФ в 3 квартале 2014 г. составила 20,7 т в сутки, что на 5% больше, чем за аналогичный период 2013г. В 3 квартале 2014г. реализация нефтепродуктов через АЗС, находящихся на территории России, возросла на 9% и составила 2,0 млн т нефтепродуктов. Реализация бензинов выросла на 6% и составила 1,2 млн т, дизельного топлива – на 14%, составив 0,8 млн т.

Во 3 квартале 2014 г. выручка от реализации сопутствующих товаров и услуг на АЗС Компании в России и СНГ составила 3,8 млрд руб., что на 28% больше, чем за аналогичный период 2013 г.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти и нефтепродуктов. Основные направления отгрузки нефти на экспорт в дальнее зарубежье- морские порты (Новороссийск на Черном море, порт Приморск и Усть Луга в Балтийском море, Козьмино в Японском море) и Чехия по трубопроводу «Дружба». Из стран СНГ за 9 месяцев 2014 г. нефть экспортировалась только в Белоруссию.

По итогам 3квартала 2014 г. «Газпром нефть» экспортировала 6,31 млн т нефтепродуктов, из них 3,57 млн т в дальнее зарубежье и 0,62 млн т – в страны СНГ.

Экспорт в дальнее зарубежье вырос по отношению к аналогичному периоду 2013 г. на 4,1%.

Поставки нефтепродуктов на экспорт в ближнее зарубежье не изменились по отношению к аналогичному периоду 2013г. Всего же рост экспорта нефтепродуктов за 3квартал 2014 составил 3,5 %.

В 3 квартале 2014 г. «Газпром нефть» поставила на экспорт в дальнее зарубежье в абсолютном выражении 1,65 млн т нефти, что на 0,28 млн т меньше, чем за аналогичный период 2013 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье снизился на 15 % в 3 квартале 2014 по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. из-за роста объема переработки в России.

В страны СНГ поставлено 0,30 млн т нефти, что на 68% ниже уровня 3 квартала 2013 г., из-за прекращения поставок нефти в Казахстан.

«Газпром нефть» осуществляет экспорт нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья через торговое дочернее подразделение Группы – Gazprom Neft Trading GmbH (Австрия), которое поставляет нефть и нефтепродукты конечным покупателям на международный рынок. Наличие торгового подразделения, обеспечивающего централизованные продажи произведенной продукции на экспорт, соответствует ведущей практике большинства крупнейших зарубежных вертикально интегрированных компаний (BP, Shell, ExxonMobil, Total, ENI, и др.) и национальных нефтяных компаний (PetroChina, Aramco, KuwaitPetroleum, и др.).

По итогам 3 квартала 2014 г. компания Gazprom Neft Trading GmbH реализовала за пределами РФ 1,88 млн т нефти, что на 5% выше сопоставимого показателя за 3 квартал 2013г., и 2,60 млн т нефтепродуктов, что на 2,5% ниже сопоставимого показателя за 3 квартал 2013г.

III. Премияльные сегменты бизнеса

В рамках повышения эффективности реализации нефтепродуктов в «Газпром нефти» выделены отдельные направления бизнеса, которыми являются реализация авиакеросина, смазочных материалов, битумных материалов, продуктов нефтехимии и бункеровка судов. По каждому направлению Компанией разработаны отдельные стратегические планы развития.

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. Основные

направления деятельности «Газпромнефть-Аэро» – мелкооптовая и розничная реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению воздушных судов авиационно-горюче-смазочными материалами.

Сбытовая сеть ЗАО «Газпромнефть-Аэро» является крупнейшей среди ВИНК РФ и состоит из 40 собственных ТЗК в РФ и СНГ. Дочерние общества «Газпромнефть-Аэро» оказывают услуги по заправке воздушных судов в аэропортах Москвы, Санкт-Петербурга, Новосибирска, Мурманска, Томска, Брянска, Ульяновска, Кемерово, Красноярска, Омска, Орск, а также Бишкека (Кыргызстан). «Газпромнефть-Аэро» является единственным поставщиком услуг по заправке топливом летательных аппаратов на 28 аэродромах Министерства обороны

Наличие собственной инфраструктуры позволяет «Газпромнефть-Аэро» обеспечить бесперебойные поставки авиатоплива в аэропорты, высокое качество реализуемого топлива, современные технологии заправки воздушных судов, а также безопасность полетов.

По итогам 3-х кварталов 2014 г. «Газпромнефть-Аэро» является абсолютным лидером розничных продаж авиатоплива в России. Рост объемов розничных продаж авиакеросина составил 416 тыс т (+ 25% к 3-м кв. 2013 г.). Доля на розничном рынке РФ с учетом Мин Обороны по состоянию на 30.09.2014 г. составила 24,3% (+1 п.п. по сравнению с аналогичным периодом 2013г.). Общий объем заправленного топлива в летательные аппараты Минобороны РФ за 3 кв. 2014 г. составил 193 тыс. т.

В рамках партнерских программ компания оказывает услуги по топливообеспечению воздушных судов в 142 аэропортах Юго-Восточной Азии, Европы, Африки, Австралии, Северной и Латинской Америки. С 2008 г. «Газпромнефть-Аэро» является стратегическим партнером Международной ассоциации воздушного транспорта (IATA) в области авиатопливообеспечения.

За отчетный период компания значительно расширила географию продаж на внутреннем и внешнем рынках. Начата топливозаправочная деятельность на собственных ТЗК в аэропорту Омска.

По состоянию на 30.09.2014г. заправка воздушных судов «Газпромнефть-Аэро» осуществляется в 53 странах (182 аэропортах) по сравнению с 46 странами (146 аэропортами) за аналогичный период 2013 г.

БУНКЕРОВКА СУДОВ

Реализацией светлых и темных сортов судового топлива и судовых масел для морского и речного транспорта занимается дочернее предприятие Компании – ООО «Газпромнефть Марин Бункер», созданное в 2007 г. Реализация нефтепродуктов осуществляется круглогодично и круглосуточно во всех ключевых морских и речных портах РФ.

Сегодня в состав «Газпромнефть Марин Бункер» входят девять региональных офисов, четыре дочерних общества в РФ: «Газпромнефть-Шиппинг», «Газпромнефть Терминал СПб», «Новороснефтесервис», «Новороссийский нефтеперевалочный комплекс», и два зарубежных общества: Gazpromneft Marine Bunker Balcan S.A. и SA Baltic Marine Bunker. «Газпромнефть-Шиппинг» управляет флотом компании, состоящим из восьми собственных судов-бункеровщиков (четыре судна в Санкт-Петербурге, три на Черном море, одно – на Дальнем Востоке). «Газпромнефть Терминал СПб» эксплуатирует бункерный терминал на территории Кировского завода в г. Санкт-Петербург. «Новороснефтесервис» и «Новороссийский нефтеперевалочный комплекс» в совокупности являются бункерным терминальным комплексом в портовом регионе г. Новороссийск. Gazpromneft Marine Bunker Balcan S.A. осуществляет бункеровку судов в порту Констанца (Румыния). AS Baltic Marine Bunker осуществляет бункеровку судов в порту Таллинн (Эстония).

По итогам 3 квартала 2014 г. доля ООО «Газпромнефть Марин Бункер» на розничном рынке РФ составила 18,8% с учетом сезонного спроса, что на 0,2 процентных пункта выше аналогичного периода прошлого года. Объемы продаж судовых топлив «в борт» выросли на 35 % по сравнению с аналогичным периодом 2013 г., до уровня 1,003 млн. т.

Всего же совокупные объемы реализации судового топлива компании увеличились в 3 квартале 2014 г. на 33 % и составили 1,214 млн. т. Нефтепродукты отгружаются с Омского НПЗ, Московского НПЗ. Основной объем отгрузок осуществляет Омский НПЗ. Клиентами компании являются крупные российские и иностранные судоходные компании.

В настоящее время «Газпромнефть Марин Бункер» имеет самую обширную географию деятельности на территории России среди всех отечественных бункерных компаний и во всех ключевых портах РФ: в 20 морских и 13 речных. Кроме того, компания продолжила работу в международных портах.

Реализация масштабных стратегических планов «Газпромнефть Марин Бункер» требует постоянного укрепления конкурентных преимуществ, одним из которых является расширение собственного флота бункеровочных судов. В планах Компании расширять собственный флот и довести количество судов к 2025г. до 20 единиц.

ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ

ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» имеет производственные активы на территории РФ в Омске, Ярославле, Фрязино (Московская область), а также за пределами РФ - в Бари (Италия) и Нови-Сад (Сербия). Компания сертифицирована по интегрированной системе менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов серии ISO 9001:2008, 14001:2004, OHSAS 18001:2007, ISO/TS 16949:2009 (требования к поставщикам комплектующих на конвейерное производство автомобилей и другой техники).

ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» реализует свою продукцию с использованием сети АЗС «Газпромнефть», а также осуществляет поставки в розничные сети и интернет-магазины, на СТО, на сборочные конвейеры производителей автомобилей. Реализацией своей продукции «Газпромнефть – смазочные материалы» занимается как на территории России, так и за рубежом.

В 2013 г. на рынки России и стран СНГ были выведены масла для автотранспорта под брендом «Газпромнефть». В 3-м кв.2014 г. была проведена федеральная рекламная кампания (ТВ, ООН, пресса, Интернет) по продвижению бренда масел «Газпромнефть». По продвижению бренда G-Energy проведена федеральная промо-акция «Масло твоей победы», направленная на стимулирование спроса среди конечных потребителей масел G-Energy в 3000 PT, а также в программе продвижения бренда G-Energy на было принято участие в Чемпионате и Кубке России по ралли рейдам (в качестве генерального партнера), в качестве технического партнера команды G-Energy Team на Кубке Мира (организован пресс-тур в Испанию 50 журналистов из 10 стран мира).

По итогам 3 квартала 2014 г. доля рынка фасованных масел ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» в России увеличилась по сравнению с 3 кварталом 2013г. с 12,5% до 12,7%. Продажи премиальных масел семейства G-Family увеличились на 5%. В целом «Газпромнефть – смазочные материалы» в 3 квартале 2014 г. было реализовано 41,5 тыс. т. фасованных масел.

Компания «Газпромнефть – смазочные материалы» продолжила экспансию на международные рынки, расширив зарубежную географию сбыта смазочных материалов.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ БИТУМНЫХ МАТЕРИАЛОВ И ПРОДУКТОВ НЕФТЕХИМИИ

Производство битумных материалов осуществляется на всех НПЗ ОАО «Газпром нефть». По результатам 3 квартала 2014 г. «Газпром нефть» сохранила за собой долю на рынке битумов России на уровне 30%.

В целом объем продаж битумных материалов за 3-ий квартал 2014 г. составил более 730 тыс. т. С начала года «Газпром нефть» произвела уже более 1,5 млн. тонн битумных материалов.

Объем реализации полимерно-битумных вяжущих и битумных эмульсий (ПБВ и БЭ) в 3 кв. по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. увеличился на 31%. До конца года «Газпром нефть» ожидает выйти на объем реализации премиальных битумных материалов на уровне не менее 40 тыс.тн

«Газпром нефть» нацелена на увеличение присутствия на целевых рынках РФ, Центральной и Юго-Восточной Европы, Средней Азии. В планах Компании – укрепление позиций на рынке ПБВ и развитие битумного производства NIS.

В конце 2013 г. Компанией был приобретен крупнейший в России рязанский завод по производству полимерно-модифицированных битумов – РОЗНХП. В настоящее время это наиболее перспективная битумная продукция, обладающая высокой добавленной стоимостью и пользующаяся высоким спросом в дорожном строительстве.

Объем продаж ароматических углеводородов производства Компании в 3 квартале 2014 г. составил 91.7 тыс. т, из них на внутреннем рынке было продано 73.3 тыс. т. Объем производства пропан-пропиленовой фракции Компании во 3 квартале 2014 г. составил 88 тыс. т.

За 3 квартала 2014 года имели место следующие значимые события:

- *Выпущена первая партия битумных материалов производства «Газпромнефть-Тоталь ПМБ». На ГПН-РЗБМ начато производство ПБВ-130 для обеспечения реконструкции трассы М-56 «Лена»*
- *Брендированным автотранспортом доставлено около 80 тыс. тн битумных материалов, что на 48% больше, чем за аналогичный период прошлого года*
- *Завершена сделка по приобретению на паритетной основе с ОАО «СИБУР Холдинг» 50% доли в производственном активе по переработке ППФ в полипропилен ООО «Полиом»*
- *Подписано соглашение о сотрудничестве в сфере производства и применения современных битумных материалов с Государственной компанией «АВТОДОР»*
- *Подписано соглашение о сотрудничестве между «Газпром нефтью», Федеральным дорожным агентством, «Сибур Холдингом» в сфере нормативно-правового и технического регулирования применения полимерных материалов в дорожном хозяйстве*
- *Заключен ряд договоров с новыми целевыми потребителями в России и Казахстане (в т.ч. в РФ: ООО «Трансстроймеханизация», ООО «Завод Шинглас», ООО «Крисмар ММ», ООО «Русско-Германское СП «АВТОБАН»; в Казахстане: ТОО «Корпорация «Береке А», ТОО «Биік Белес» и др.)*
- *Подписано соглашение о сотрудничестве в сфере обеспечения инновационными битумными материалами с Правительством г. Москвы*
- *Подписан меморандум о сотрудничестве с Комитетом автомобильных дорог Министерства транспорта и коммуникаций Республики Казахстан*
- *В сентябре состоялось официальное открытие установки по производству ПМБ и БЭ под брендом G-Way Styrelf на Московском НПЗ*
- *Проведена третья Межотраслевая конференция «Битум и ПБВ: актуальные вопросы 2014»*
- *Состоялось официальное открытие битумного завода в Казахстане с привлечением ведущих потребителей БМ*

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

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 2030-х 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 указанных 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.

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 (Карамовское месторождение)

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 (Крайнее месторождение)

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 02119 НЭ

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

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 (Северо-Пямалияхское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2018

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 (Вынгайхинское месторождение)

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

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

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

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

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

работ: СЛХ 02132 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Северо-Карамовский участок)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2033

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 02133 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Еты-Пуровское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2019

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 02134 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Северо-Янгтинское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

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 02135 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Восточно-Пякутинское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

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 02136 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Умсейское+Южно-Пурпейское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

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 02137 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Средне-Итурское месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2050

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 02138 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Умсейское+Южно-Пурпейское месторождение)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

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 02144 НП
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Южно-Пурпейский участок)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 26.12.2015

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 02397 НП
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Холмогорский участок)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 14.11.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 11.11.2018

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02882 НП
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Холмогорский участок)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 09.12.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.12.2018

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: СЛХ 14620 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Равнинное месторождение)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.03.2009
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2025

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02311 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 07.10.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02310 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 07.10.2008

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: Министерство природных ресурсов РФ

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15567 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.05.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2048

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: ОМС 15566 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, добыча нефти и газа (Юго-западная часть Крапивинского месторождения)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.05.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.10.2025

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 15569 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.05.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2025

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 15568 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.05.2013

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: Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02993 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча (Отдельный участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 09.07.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.07.2039

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02415 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча (Стахановский участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.08.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.08.2039

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: СЛХ 14614 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча (Пякутинский участок)

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 15537 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Добыча нефти (Северо-восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.04.2013

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 15538 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.04.2013
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 10828 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.10.1999

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.06.2019

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 (Новогоднее месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2017

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 (Вынгапуровское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2017

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 (Ярайнерское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2020

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 (Вынгапуровское месторождение)

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 26.09.2034

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 14911 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Поиск, разведка, добыча нефти и газа (Шингинское месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 13.05.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

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 14871 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Поиск, разведка, добыча нефти и газа (Урманское месторождение)

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: Управление по недропользованию по ХМАО

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02196 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа (Салымский-2 участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.12.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.06.2030

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по ХМАО

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02198 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа (Салымский-3 участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.12.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.06.2030

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по ХМАО

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02197 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа (Салымский-5 участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.12.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.06.2030

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: ТЮМ 14345 НР

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

и газа (Зимнее месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.11.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.07.2030

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 14468 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 13.05.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 14.04.2033

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Иркутской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 02567 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.07.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.11.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Иркутской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 02568 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.07.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.11.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ЯКУ 02668 НЭ

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

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 15570 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.05.2013

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: Министерство природных ресурсов РФ

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 (Арчинское месторождение)

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 (Западно-Лугинецкий участок)

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: Министерство природных ресурсов РФ

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 (Северо-Романовский участок)

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 по 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 (Восточный участок Оренбургского НГКМ)

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: ОРБ 11618 НН

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.05.2017

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 15773 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: 22.09.2014
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: Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 03005 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: 29.09.2014
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: СЛХ 15304 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Чатылькинский участок)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 26.01.2012
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.02.2037

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 15459 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка и добыча (Филатовское месторождение)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 10.12.2012
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.11.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 02798 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.06.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.05.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 02797 НП

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.06.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2017

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 15341 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.03.2012

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.11.2034

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 15639 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча (Южно-Киняминское месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 28.11.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 21.05.2026

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: ШПМ 15609 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 05.09.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2025

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Томской области (Томскнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 01836 НР

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

(Южно-Пудинский участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.08.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.08.2038

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: ХМН 15673 НП

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 17.02.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.02.2019

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: ШПЧ 14758 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Добыча нефти, поиск и оценка залежей углеводородов (Приразломное месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.10.2009

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.03.2043

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: ШВС 15741 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья (Северо-Врангелевский участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 05.06.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.12.2043

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, 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: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **2,294 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,168 млн т.**

Наименование месторождения: **Холмогорское**

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **13,269 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,307 млн т.**

Наименование месторождения: **Пограничное**

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **1,060 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,113 млн т.**

Наименование месторождения: **Западно-Ноябрьское**

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,304 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,102 млн т.*

Наименование месторождения: *Средне-Итурское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *4,307 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв 2014 г. – 0,231 млн т.*

Наименование месторождения: *Спорышевское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8, 557 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,592 млн т.*

Наименование месторождения: *Суторминское + Северо Карамовское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *45,516 млн.т. нефти + конденсата и 3,874 млрд м3 газа по*

классификации PRMS на 31.12.2013 г.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 1,326 млн т.*

Наименование месторождения: *Крайнее*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *7,041млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,697 млн т.*

Наименование месторождения: *Западно-Суторминское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,277 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. - 0,085 млн т.*

Наименование месторождения: *Вынгайхинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *17, 817млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014*

г. – 0,825 млн т.

Наименование месторождения: *Восточно-Пякутинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,425млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,236 млн т.*

Наименование месторождения: *Еты-Пуровское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *11,827 млн.т. нефти и 3,040 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,780 млн т.*

Наименование месторождения: *Муравленковское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *12,359 млн.т. нефти и 50,611 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. - 0,233 млн т.*

Наименование месторождения: *Северо-Памяляхское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,952 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,022 млн т.*

Наименование месторождения: *Умсейское+Южно-Пурпейское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *4,038 млн.т. нефти +конденсата и 1,752 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,137 млн т.*

Наименование месторождения: *Сугмутское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *19,724 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 1,003 млн т.*

Наименование месторождения: *Северо-Янгтинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *3,163 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,172 млн т.*

Наименование месторождения: *Романовское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *10,980 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,490 млн т.*

Наименование месторождения: *Меретояхинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Меретояханефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Меретояханефтегаз"*

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

ИНН: *8911017405*

ОГРН: *1028900581522*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,683 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,0004 млн т.*

Наименование месторождения: *Вынгапуровское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**
Место нахождения: **629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10**
ИНН: **8905031779**
ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **73,942 млн.т. нефти и 29,967 млрд.м газа по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 2,901 млн т.**

Наименование месторождения: **Северо-Вынгапуровское**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

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

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **в составе Вынгапуровского по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,073 млн т.**

Наименование месторождения: **Новогоднее**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

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

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **8,059 млн.т. нефти и 11,339 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,152 млн т.**

Наименование месторождения: **Ярайнерское**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

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

ИНН: 8905031779
ОГРН: 1038900944180

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *6,508 млн.т. нефти и 1,734 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,211 млн т.*

Наименование месторождения: *Холмистое*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,048 млн.т. нефти и 1,850 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,039 млн т.*

Наименование месторождения: *Чатылькинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *3,027 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,343 млн т.*

Наименование месторождения: *Приобское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *293,488 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 9,017 млн т.*

Наименование месторождения: *Зимнее*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *10,072 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,840 млн т.*

Наименование месторождения: *Крапивинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,808 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. - 0,256 млн т.*

Наименование месторождения: *Арчинское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

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

ИНН: *7017249535*

ОГРН: *1097017018526*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,116 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,102 млн т.*

Наименование месторождения: *Урманское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

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

ИНН: *7017249535*

ОГРН: *1097017018526*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2, 038 млн.т. нефти и 2, 127 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,088 млн т.*

Наименование месторождения: *Шингинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *6,250 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,438 млн т.*

Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *3,004 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,091 млн т.*

Наименование месторождения: *Равнинное*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,116 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. - 0,0 млн т.*

Наименование месторождения: *Нижне-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

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

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *2,486 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. - 0,205 млн т.*

Наименование месторождения: *Западно-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

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

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,055 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи 3 кв. 2014 г. - 0,168 млн т.*

Наименование месторождения: *Ореховское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

"Газпромнефть-Хантос"

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **3,473 млн. т нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,271 млн т.**

Наименование месторождения: **Южное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

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

Место нахождения: **628011, Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **2,884млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв 2014 г. – 0,122 млн т.**

Наименование месторождения: **Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение, Восточный участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"**

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

Место нахождения: **460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1**

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Вид полезного ископаемого: **Нефть +конденсат и газ**

Размер доказанных запасов: **41,903 млн. т. нефти+конденсата и 40,476 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 1,108 млн т.**

Наименование месторождения: **Царичанское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЦНТ"**

Место нахождения: **460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1**
ИНН: **5638017558**
ОГРН: **1025602726698**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **6,169 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,390 млн т.**

Наименование месторождения: **Капитоновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Южуралнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЮУНГ"**

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

ИНН: **5638016522**

ОГРН: **1025602723134**

Вид полезного ископаемого: **нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **3,210 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,193 млн т.**

Наименование месторождения: **Филатовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЦНТ"**

Место нахождения: **460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1**

ИНН: **5638016522**

ОГРН: **1025602726698**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **0,614 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,039 млн т.**

Наименование месторождения: **Балейкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Живой Исток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Живой Исток"**

Место нахождения: **460000, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. 9 Января, д.34**

ИНН: **5610058794**

ОГРН: **1025601031279**

Вид полезного ископаемого: **нефть и газ**

Размер доказанных запасов: *0,047 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,002 млн т.*

Наименование месторождения: *Новопортовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Новый Порт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром нефть Новый Порт"*

Место нахождения: *629000, Ямало-Ненецкий АО, г. Салехард, ул. Республики, д. 72*

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1118903004989*

Вид полезного ископаемого: *нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *44,864 млн. т. нефти и конденсата, 25,522 млрд.м3 по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,27 млн т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киняминское*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,769 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,242 млн т.*

Наименование месторождения: *Вакунайское*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

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

Место нахождения: *190000, Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, ул. Якубовича, дом 24, пом.12Н, лит.А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,249 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0 млн т.*

Наименование месторождения: *Тымпучиканское*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

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

Место нахождения: *190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, дом 24, пом.12Н, лит.А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,002 млн т.*

Наименование месторождения: *Игнялинское*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

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

Место нахождения: *190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, дом 24, пом.12Н, лит.А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,002 млн.т.*

Наименование месторождения: *Воргенское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,022 млн т.*

Наименование месторождения: *Валынтойское*

Владелец прав на месторождение

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*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,0003 млн т.;*

Наименование месторождения: *Южно-Шингинское*

Владелец прав на месторождение

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*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 кв. 2014 г. – 0,009 млн т.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15567НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

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 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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15569 НР*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2025*

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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15568 НН*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

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

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ОМС 15566 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

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 фоновое уровня 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02130 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *23.02.2034*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Вынгаяхинский предоставляются права пользования недрами Восточно-Вынгаяхинского 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-Вынгаяхинского 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02121 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02133 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **23.02.2019**

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 - 2 разведочные скважины в 2016-2017 гг. , 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 - ТСР 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *ХМН 02993 НР*

Дата выдачи лицензии: *09.07.2014*

Срок действия лицензии: *08.07.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 30.06.2014 г. №5);*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Отдельный лицензионный участок, расположен в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 246,2 кв. км*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Отдельный.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Разработать, согласовать и утвердить проекты поисково-оценочных и разведочных работ до 09.07.2015г., закончить строительством одну разведочную скважину до 09.07.2018г., закончить строительством одну поисково-оценочную скважину до 09.07.2017г.,*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02415 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.08.2014**

Срок действия лицензии: **19.08.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 22.07.2014 г. №1);**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Стахановский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 1930,7 кв. км**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Стахановского участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработать, согласовать и утвердить проект геологического изучения до 20.08.2015г.**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

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 оценки 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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 объеме 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, утвержденной 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 хозяйственного водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: 8905000428
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 02118 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: *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 ТСП.*

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 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) 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: 8905000428
ОГРН: 1028900703963

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 объемом 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02123 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *02.11.2033*

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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02120 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

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-Пурпейского месторождений расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 586,26 кв. км*

Вид лицензии: *разработка 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 - 2015 г. – 1 скв., 2016 г. – 1 скв.; 2017 г. – пересчет запасов УВС; 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 объёмом 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02134 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: *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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02132 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **23.02.2033**

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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02136 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: **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 обработки 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

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 ЗД=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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

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, Чатылькинського и Южно-Удмуртского участков на территории Ямало-Ненецкого автономного округа»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чатыльский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Чатылькинское, 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 Чатылькинського 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02138 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: **Южно-Пурейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское+Южно-Пурейское, 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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02144 НП**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **26.12.2015**

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 10.1 Закона РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Пурейский 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-Пурейского 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-Пурейского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2015 года пробурить три поисково-оценочных 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02397 НП**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2013**

Срок действия лицензии: **11.11.2018**

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 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Холмогорский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Холмогорского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 103,91 кв.км**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Холмогорского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2014 года разработать, согласовать и утвердить «Проект поисково-оценочных работ на Холмогорском лицензионном участке»; до 2016 года углубить одну эксплуатационную скважину;**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **ХМН 02882 НП**

Дата выдачи лицензии: **09.12.2013**

Срок действия лицензии: **08.12.2018**

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 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Холмогорского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Сургутского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 552,55 кв.км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Холмогорского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2014 года разработать, согласовать и утвердить «Проект поисково-оценочных работ на Холмогорском лицензионном участке»; до 2017 года закончит строительством не менее 2-х поисковых 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *ХМН 02311 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.10.2008*

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: *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 промышленных (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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **ХМН 02310 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.10.2008**

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, 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 осуществляются 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15538 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.04.2013**

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. ТСР 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 15537 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.04.2013*

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 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 нефтеотдач; 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Меретояханефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Меретояханефтегаз"*

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

ИНН: *8911017405*

ОГРН: *1028900581522*

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 ТСП №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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярьефть"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: 1038900944180

Номер лицензии: *СЛХ 11767 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

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 - 2008 г. – 1 скв., 2014 г., - 1 скв., 2016 г., - 1 скв., в 2010 году пробурена скважина 181 ПО.; 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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярьефть"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: 1038900944180

Номер лицензии: *СЛХ 11768 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2020*

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 - 2015 г. – 1 скв., 2016 г. – 1 скв.; 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполянефть"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *ХМН 11871 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.10.2003*

Срок действия лицензии: *26.09.2034*

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 подошвы 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"**

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

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

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ14911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

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 соответствии с проектным документом; бурения - 2015 г. – 1 скв.; 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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арчинское"**

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

ИНН: **7017249535**

ОГРН: **1097017018526**

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 соответствии с проектным документом; сейсморазведочные работы – 2010 г. – 80 км2, в 2011 г. выполнены сейсморазведочные работы в объеме 80 км2. бурение - 2012 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв. в 2010 году пробурена скважина 48 Р; 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", ООО "Арчинское" и ООО "Газпромнефть - Восток" заключается ежегодно;*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

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

ИНН: *7017249535*

ОГРН: *1097017018526*

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 Парабельском 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

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 - строительство 2-х поисково-оценочных скважин; 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

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; бурение - строительство 1-ой поисково-оценочной скважины; 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра,*

г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

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 г.г.; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной**

документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - провести оценку текущего фоновый уровня 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

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

Место нахождения: *190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, дом 24, пом.12Н, лит.А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

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:
Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"***

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

Место нахождения: ***190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, дом 24, пом.12Н, лит.А***

ИНН: ***8905034804***

ОГРН: ***1058900801552***

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 Иркутскнедра (№ 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"***

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

Место нахождения: ***190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, дом 24, пом.12Н, лит.А***

ИНН: ***8905034804***

ОГРН: ***1058900801552***

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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15570 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

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 соответствие 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 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"**

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

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

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"*

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

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5610029842*

ОГРН: *1025602725862*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 15304 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **01.02.2037**

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставляется на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Роснедра от 13.01.2012 №09**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Чатылькинский**

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 26.01.2014 выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400 км2. До 26.01.2017 закончить строительством 2 поисковые скважины: До 26.01.2016 – 1 скважину, До 26.01.2017 – 1 скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж составляет 498 млн. руб.**

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 03005 НР**

Дата выдачи лицензии: **29.09.2014**

Срок действия лицензии: **30.01.2021**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица-пользователя недр (ООО «Мазма») вследствие его присоединения к другому юридическому лицу (ООО «Газпромнефть-Хантос»)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ореховский лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя часть Орехово-Ермаковского нефтяного месторождения. Площадь участка составляет 430 кв.км**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: до 01.01.1998 г. выполнить вторичную переобработку сейсмических материалов. Не позднее 01.01.2000 г. завершить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 01.01.2000 представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов УВС. Не позднее 01.01.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разработки. В 2009-2011 гг. бурение 2-ух разведочных скважин. Утилизация попутного нефтяного газа – в соответствии с проектным документом, но нижний предельный уровень его утилизации 1998 г. должен быть в объеме не ниже 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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15773 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.09.2014**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Основание выдачи лицензии:

В соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица-пользователя недр (ООО «Магма») вследствие его присоединения к другому юридическому лицу (ООО «Газпромнефть-Хантос»)

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южный лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя Южное нефтяное месторождение. Площадь участка составляет 310 кв.км**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Обеспечить уровни добычи нефти и газа в соответствии с проектным документом. До 01.12.2006 г. составить новый проект разработки Южного месторождения и представить на рассмотрение в ЦКР. 2010-2012 гг. сейсморазведочные исследования методом 3Д. 2010-2012 гг. проведение ВСП. 2010-2012 гг. опробование пласта БВ10. 2010-2015 гг. бурение эксплуатационных скважин в зоне запасов категории С2. Утилизация попутного нефтяного газа – в соответствии с проектным документом.**

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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Южуралнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЮУНГ"*

Место нахождения: *460044, г. Оренбург, ул. Комсомольская, д. 122*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Номер лицензии: *ОРБ 13127 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2005*

Срок действия лицензии: *13.04.2025*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ "О недрах" и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 11.04.2005 № 406*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Капитоновское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области. Площадь участка составляет 36 кв.км*

Вид лицензии: *На добычу*

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 проект "Опытно-промышленная эксплуатация Капитоновского месторождения". Не позднее трех лет с даты гос. регистрации лицензии ввести месторождение в опытно-промышленную эксплуатацию. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разрабатывает, согласовывает и утверждает в установленном порядке технологический документ на разработку месторождения. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии производит обустройство месторождения и ввод его в промышленную разработку.*

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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5638017558*

ОГРН: *1025602726698*

Номер лицензии: *ОРБ 14035 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.04.2007*

Срок действия лицензии: *25.04.2027*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Оренбургской области в соответствии с пунктом 3 статьи 101 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Царичанское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе*

Оренбургской области; общая площадь участка 98,3 кв.км;

Вид лицензии: **На добычу**

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; выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 130 км2; пробурить четыре разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; составление проектной документации - (ППЭ Царичанского м-я нефти на период 2008-2010 гг. (ЦКР № 4336 от 07.07.08г.) ППЭ Царичанского м-я нефти на период 2010-2012 гг.(ЦКР № 5005 от 24.12.10г.)); ввод месторождения в первую стадию разработки; природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов; социальные обязательства – не предусмотрены; 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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЦНТ"**

Место нахождения: **460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1**

ИНН: **5638017558**

ОГРН: **1025602726698**

Номер лицензии: **ОРБ 11618 НП**

Дата выдачи лицензии: **06.08.2003**

Срок действия лицензии: **15.05.2017**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 3 статьи 101 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Царичанский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 254,7 кв.км;**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 230 пог. км; пробурить десять поисковых 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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5638017558*

ОГРН: *1025602726698*

Номер лицензии: *ОРБ 15459 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.12.2012*

Срок действия лицензии: *30.11.2032*

Основание выдачи лицензии: *право пользования предоставлено в соответствии с п.3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Филатовское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 105,35 кв.км;*

Вид лицензии: *На разведку*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. Через 1 год - утвердить "Проект разведочных работ"; 2. Через два года - приступить к проведению сейсморазведочных работ; 3. Через пять лет - построить не менее двух разведочных скважин; 4. Через семь лет - ввести в первую стадию разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж, а также 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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Живой Исток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Живой Исток"*

Место нахождения: *460000, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Кобозева, д.1*

ИНН: *5610160357*

ОГРН: *1145658010321*

Номер лицензии: *ОРБ 02798 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *23.06.2014*

Срок действия лицензии: *20.05.2028*

Основание выдачи лицензии: *право пользования предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия-пользователя недр с ООО «Живой исток» на ЗАО «Живой исток»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Балейкинское месторождение - участок недр, расположенный в Новосергиевском р-не Оренбургской области*

Вид лицензии: *На разведку*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. через один год с даты гос.регистрации лицензии - утвердить в Программу разведочных работ"; 2. не позднее 2014 года - построить не менее одной разведочной скважины, не позднее 2016 года - построить не менее одной разведочной скважины, не позднее 2018 года - построить не менее одной разведочной скважины; 3. Через четыре года - утвердить*

технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения; 5. Через пять лет - ввести в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж, а также 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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Живой Исток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Живой Исток"*

Место нахождения: *460000, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Кобозева, д.1*

ИНН: *5610160357*

ОГРН: *1145658010321*

Номер лицензии: *ОРБ 02797 НП*

Дата выдачи лицензии: *23.06.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

Основание выдачи лицензии: *право пользования предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия-пользователя недр с ООО «Живой исток» на ЗАО «Живой исток»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Уранская площадь - участок недр, расположенный в Сорочинском и Новосергиевском районах Оренбургской области*

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. 2004 год – СРР МОГТ-3Д – 40 км2; 2006 – СРР МОГТ-2Д 50 поз.км. и МОГТ-3Д 20 км2; 2013 – 250 км2. 2.. 2005 – строительство 1-й скважины; 2007 - строительство 1-й скважины; 2010 - строительство 1-й скважины; 2011 - строительство 1-й скважины; 2012 - строительство 1-й скважины; 2015 – 1-й скважины; 2017 – 1-й скважины 3. 2017 - представить отчет о проведенных работах*

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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Новый Порт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром нефть Новый Порт"*

Место нахождения:

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 15341 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.03.2012*

Срок действия лицензии: *29.11.2034*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Новопортовского нефтегазоконденсатного месторождения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с реорганизацией пользователя недр ООО "Газпром добыча Надым" путем выделения из него другого юридического лица – ООО "Газпромнефть Новый Порт" с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новопортовское месторождение - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный в 15 км севернее п. Новый Порт Ямальского района Ямало-Ненецкого АО*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. До 01.01.2005 разработать "Комплексный проект"; 2. До 01.01.2010 Предоставить отчет о результатах геологоразведочных работ; 3. Не позднее 2009 года предоставить материалы с пересчетом запасов на гос. экспертизу; 4. Не позднее 2012 года ввести месторождение в ОПЭ; 5. Не позднее 2020 года ввести месторождение в промышленную разработку*

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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярьефть"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *СЛХ 11769 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

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 общая площадь участка 2051 кв. км.*

Вид лицензии: *На геологическое изучение, разведку и добычу*

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; 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; бурение – 2015 г. – 1 скв., 2017 г. – 1*

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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15639 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2013**

Срок действия лицензии: **21.05.2026**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Южно-Кияминского участка предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ОАО «Газпром нефть» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Хантос», являющимся его дочерним обществом.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Кияминский участок - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный на территории Сургутского района Ханты-Мансийского АО**

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведку и добычу УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1. До 01.07.2001 разработать и согласовать "Программу геологоразведочных работ на Южно-Кияминском участке недр"; 2. До 31.12.2002 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 600 пог.км.; 3. До 31.12.2004 пробурить одну поисковую и 3 разведочные скважины; 4. До 01.09.2003 представить и утвердить в установленном порядке «Проект геологического изучения Южно-Кияминского лицензионного участка»; 5. До 31.12. 2004 года ввести месторождение в ОПЭ; 6. До 31.12.2005 провести переоценку запасов УВС и поставить их на Государственный баланс; 7. Не позднее 2010 года ввести месторождение в промышленную разработку**

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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15673 НП**

Дата выдачи лицензии: **17.02.2014**
Срок действия лицензии: **15.02.2019**

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 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, от подошвы продуктивного пласта АС12 (исключая из участка залежи пластов ЮС2 и ЮС3), а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 2253,8 кв.км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южной части Приобского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2015 года разработать, согласовать и утвердить «Проект поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Южной части Приобского месторождения»; до 2019 года закончить строительством не менее 2-х поисковых 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

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

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: **ТОМ 01836 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.08.2013**

Срок действия лицензии: **30.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Пудинского участка на территории Томской области"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Пудинский лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает в себя Южно-Табанганское, Смоляное, Солоновское и Кулгинское месторождения. Общая площадь участка составляет 945,1 кв.км.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр, поиск и добыча УВС 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; пробурить на участке недр не менее 5-ти поисковых и разведочных скважин; ежеквартально предоставлять Распорядителю недр отчеты о результатах проведенных разведочных работ; утвердить программу природоохранных мероприятий; утвердить проектный документ первой стадии разработки и ввести месторождения в первую стадию 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Сахалин"**

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

Место нахождения: **190000, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, д. 24а**

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Номер лицензии: **ШПМ 15608 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **05.09.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Долгинским нефтяным месторождением предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ОАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Печорского моря и включает в себя Долгинское месторождение. Общая площадь участка составляет 1173 кв.км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС в пределах Долгинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 600 км2; пробурить на участке недр не менее 3-х разведочных 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Сахалин"**

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

Место нахождения: **190000, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, д. 24а**

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Номер лицензии: **ШВС 15741 НР**

Дата выдачи лицензии: **05.06.2014**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Северо-Врангелевского участка**

федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ОАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Восточно-Сибирского и Чукотского морей. Общая площадь участка составляет 117 620 кв.км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 37000 пог.км; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км2 ;пробурить на участке недр не менее 2-х поисково-оценочных 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:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть шельф"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром нефть шельф"*

Место нахождения: *115162, РФ, г. Москва, ул. Лестева, д. 8, корп. 1*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Номер лицензии: *ШПЧ 14758 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *02.10.2009*

Срок действия лицензии: *31.03.2043*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Приразломным нефтяным месторождением предоставлено с соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр ООО «Севморнефтегаз» на ООО «Газпром нефть шельф»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Печорского моря и включает в себя Приразломное месторождение. Общая площадь участка составляет 744 кв.км.*

Вид лицензии: *добыча нефти на Приразломном нефтяном месторождении, поиск и оценка залежей УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ; ввести месторождение в разработку.*

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:

Лицензионные обязательства выполняются.

ОАО «Газпром нефть» является одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. Компания осуществляет разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком, Ханты-

Мансийском автономных округах и Тюменской области (Уральский ФО), Республике Саха (Якутия) (Дальневосточный ФО), Иркутской, Омской, Томской областях (Сибирский ФО), Оренбургской области (Приволжский ФО), Ненецком автономном округе (Северо-Западный ФО). Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений в Венесуэле, Анголе, Ираке, а также в республике Сербия.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгаяхинское месторождения. В 2013 году доля добычи на этих месторождениях составила 30 % от объема собственной добычи нефти Компании (без учета объема добычи, который учитывается методом долевого участия), за 9 месяцев 2014 года – 27 %. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярье», 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 году - Западно-Чатылькинских участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Красноленинского 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 2013 году объем добычи на Приобском месторождении составил 37% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия), за 9 месяцев 2014 года – 36 %. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Газпром нефть».

Во втором полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. Группа компаний «Газпром нефть» оформила сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ООО «СТС-Сервис» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). В конце сентября 2013 года ООО «СТС-Сервис» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Восток». 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 года была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка».

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», 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 г. Группа компаний «Газпром нефть» стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежит лицензия на пользование недрами Царичанского месторождения с целью разведки и добычи углеводородного сырья;
- в ноябре 2011 г. завершилась сделка по приобретению Группой «Газпром нефть» 86,38% акций ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на пользование недрами Капитоновского месторождения.

В 2012 году ЗАО «Центр наукоемких технологий» получило лицензию на пользование недрами Филатовского месторождения по факту открытия месторождения полезных ископаемых.

В сентябре 2012 г. контрольный пакет акций ООО «НК «Мagma» был переведен под прямое управление Компании. Добыча по ООО «НК «Мagma» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г. (с момента ее приобретения дочерним обществом Компании - «Сибирь Энерджи плс»). В мае 2014 года ООО «НК «Мagma» было присоединено к ООО «Хантос».

В сентябре 2013 года доля владения ОАО «Газпром нефть» в ЗАО «Газпром нефть Оренбург» была доведена до 100%.

22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть шельф».

100% объемов добычи ОАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Аудит запасов.

С октября 2005 г. в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» в 2006 и 2007 годах осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Лэнц, Лтд», а в 2005, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012 и 2013 годах 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 газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ОАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1077,7 млн. тонн нефти, 7,7 млн. тонн конденсата и 328,0 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 29,8 млрд. долл. США.

В 2013 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2013 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 311,0 млн. тонн нефти и 8,9 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 3,6 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2013 г., согласно PRMS составила 110,0 млн. тонн нефти и 18,6 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается 2,9 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2013 г. составила 43,0 млн. тонн нефти, 1,6 млрд. куб. м растворенного газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 2,5 млрд. долл. США.

Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в доле ОАО «Газпром нефть» в 2014 году, по международной системе PRMS составила 99,6 млн. тонн нефти и 442,4 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 10,09 млрд. долл. США.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2013 г. составила 70,3 млн. тонн нефти.

Лицензирование.

С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 30 сентября 2014 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества – ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», , ООО «Газпром нефть Новый Порт», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» имели 63 лицензии на пользование недрами, в том числе 58 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 5 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярье», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Живой Источник» имели 10 лицензий, в том числе

8 лицензий - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 2 лицензии - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 67 решений (аналог лицензий), в Румынии – 6, в Боснии и Герцеговине – 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.09.2014 владеют 31 лицензией на пользование недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 30.09.2014 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 32 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 РН-Холдинг. На 30.09.2014 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», владеющего — лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», владеет 4 лицензиями на пользование недрами (Самбургский ЛУ, Яро-Яхинский ЛУ, Ево-Яхинский ЛУ, Северо-Часельский ЛУ). Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и «Шелл Эксплорэйшн энд Продакшн (LXVI) Б.В.» – ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз» владеет лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения на территории ХМАО.

22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть-шельф».

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

«Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра товаров для множества отраслей как в России, так и за рубежом.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС».

ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-ОНПЗ»).

«Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,566 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 9 месяцев 2014 года составил 16,000 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2014 года составила 98,92% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 93,38%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, 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 за 9 месяцев 2014 года составил 67,17%.

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»).

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,15 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 9 месяцев 2014 года составил 9,048 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2014 года составила 99,29% от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 72,47%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2014 года составил 54,57%.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти за 9 месяцев 2014 года составил 1,889 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2014 года составила 34,44% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 84,90 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2014 года составил 75,58 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ОАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	9 месяцев 2014 года
Переработка сырья:		
Переработка нефти	тыс.т	32 564
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	16 000
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	9 048
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	5 627
NIS	тыс.т.	1 889
Продукция переработки:		
Бензин	тыс.т	7 582
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	3 915
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 133
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	928
NIS	тыс.т.	607
Дизельное топливо	тыс.т	9 078
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 806
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 826
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 630
NIS	тыс.т.	816
Мазут	тыс.т	5 379
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	820
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 353
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 969
NIS	тыс.т.	237
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 354
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 330
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	542
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	401
NIS	тыс.т.	81

* указана доля ГПН

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Доступ к перерабатывающим мощностям Ярославского НПЗ (ЯНОС) и Мозырского НПЗ. Доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «Славнефть-ЯНОС» «Газпром нефть» имеет в соответствии с долей участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть». ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ЯНОС) относится к заводам топливно-мазального профиля с реализованной схемой глубокой переработки нефти. В 3 квартале 2014г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 3,576 млн т, из них доля Газпром нефти» составила 1,788 млн т (50 %). В соответствии с выделенным экспортным графиком ОАО «Газпром нефть» поставляет нефть в Республику Беларусь, в том числе и для собственного дочернего общества «Газпромнефть-Белнефтепродукт». По заключенному договору процессинга Мозырский НПЗ осуществляет переработку нефти для «Газпромнефть-Белнефтепродукт». Далее «Газпромнефть-Белнефтепродукт» реализует выработанные на МНПЗ нефтепродукты, в том числе через собственную сеть АЗС на территории Беларуси и на экспорт. В 3 квартале 2014г. ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» переработала на НПЗ Беларуси 0,3 тыс. т. нефти.

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 свои дочерние общества, 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 ближнее 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

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

Принятая ОАО «Газпром нефть» стратегия развития до 2025 года, определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Ключевые стратегические цели ОАО «Газпром нефть» на 2025 год:

В разведке и добыче:

- Добыча углеводородов - 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;
- Соотношение доказанных запасов к добыче – 20 лет;
- Доля добычи за пределами Российской Федерации – более 10%.

В переработке:

- Объем переработки в Российской Федерации – 40 млн. тонн в год;
- Выход светлых нефтепродуктов в Российской Федерации - 77%;
- Глубина переработки в Российской Федерации - 95%.

В сбыте и рознице:

- Объем продукции НПЗ, реализуемый через собственные премиальные каналы сбыта – 100%.

Реализация намеченных планов ОАО «Газпром нефть» на горизонте до 2025 года призвана создать наибольшую добавленную стоимость на вложенный капитал акционеров в нефтегазовой отрасли Российской Федерации.

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: с 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: с 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: **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

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):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления 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

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Янкевич Алексей Викторович		
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068	0.000068
Бобков Александр Артурович		
Горан Кнежевич		
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001052	0.001052
Крылов Александр Владимирович		
Даница Драшкович		
Руттеншторфер Вольфганг		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Шекшня Станислав		

Никола Мартинович		
-------------------	--	--

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068	0.000068

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, 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):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления 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, %: **99,02**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **98.7**

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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шульев Юрий Викторович	0	0

Дворцов Алексей Владимирович	0	0
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001052	0.001052
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, %
Крюков Павел Иванович		

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):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления 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, %: ***0.49***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.49***

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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

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

Место нахождения

Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

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):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления 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, %: **100**

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, %
Билинчук Александр Васильевич		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Шульев Юрий Викторович		

Яковлев Вадим Владиславович	0.001052	0.001052
-----------------------------	----------	----------

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Региональные продажи"**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпромнефть-Региональные продажи"**

Место нахождения

191015, Россия, , г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, дом 1, лир А

ИНН: **4703105075**

ОГРН: **1084703003384**

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: **право распоряжаться более 50 % голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право избирать более 50 % состава Совета директоров подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "Газпром нефть" владеет 100,00% в ЗАО "Газпромнефть Северо-Запад" (ИНН 7827004526, ОГРН 1027812400868, местонахождение: 191014, Санкт-Петербург Город, Херсонская улица, 12-14, литер А)

ЗАО "Газпромнефть Северо-Запад" владеет 99,99% в ООО "Газпромнефть Региональные продажи"

ОАО "Газпром нефть" владеет 100,00% в ООО "Газпромнефть-Инвест" (ИНН 7728678933, ОГРН 5087746602510, место нахождение: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125 А)

ООО "Газпромнефть-Инвест" владеет 0,01 % в ООО "Газпромнефть Региональные продажи"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович		
Шурыгин Александр Владимирович		
Шепельский Дмитрий Олегович		
Куликов Федор Александрович		
Балашова Лариса Владимировна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пушмин Анатолий Владимирович		

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):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления 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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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):

Преобладающее участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50% процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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

Органы управления

Наименование органа управления: **Директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вяткин Виталий	0	0

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки		
Здания	106 531, 90	6 979,27
Передаточные Устройства	300 534,47	37 539,72
Скважины	2 211 928,06	256 886,20
Дороги	91 728, 33	8 024,53
Сооружения (ИсклПерУстрДорСк)	791 381,24	112 271,75
Сооружения до 2002 г.	2 991, 63	0,00
Машины и Оборудование	2 937 068,31	1 608 855,19
Транспортные Средства	33 877, 26	14 632,95
Производственный Инвентарь	340 494,91	164 479,80
Инструмент		
Многолетние насажден	542,46	34,05
Библиотечные фонды	146,89	0,00
Прочие ОС	156,56	30,28
Трубопроводы	79 068,57	11 832,99
ИТОГО	6 896 450,59	2 221 566,73

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ "Учет основных средств" (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина № 26н от 30.03.2001 г. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев. Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в

установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Отчетная дата: **30.09.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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):.

указанная информация отсутствует

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	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	5,84%	6,71%
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1,1	0,9
Рентабельность активов, %	6,19%	5,82%
Рентабельность собственного капитала, %	15,83%	17,62%
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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, за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года вырос с 5,84 % до 6,71 % в основном за счет роста размера чистой прибыли.

Коэффициент оборачиваемости активов за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года снизился с 1,1 до 0,9 в основном за счет роста размера долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Рентабельность активов за 9 месяцев 2014 года по сравнению с 9 месяцами 2013 года снизилась с 6,19 % до 5,82 % на фоне роста чистой прибыли произошел более значительный рост размера долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Рентабельность собственного капитала за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросла с 15,83 % до 17,62 % за счет роста размера чистой прибыли.

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	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	109 105 905	168 054 421
Коэффициент текущей ликвидности	1,34	1,46
Коэффициент быстрой ликвидности	1,25	1,39

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолированной 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 за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года вырос с 109 105 905 тыс.руб до 168 054 421 тыс.руб в основном за счет роста остатка денежных средств и краткосрочных финансовых вложений на фоне роста краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года вырос с 1,34 до 1,46 в основном за счет роста остатка денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Коэффициент быстрой ликвидности за 9 месяцев 2014 по сравнению с аналогичным периодом 2013 года вырос с 1,25 до 1,39 также в основном за счет роста остатка денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

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

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: **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 x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **74 101 657 735,76**

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Общий размер начисленных в пользу ОАО "Газпром нефть" дивидендов по обыкновенным акциям Sibir Energy Ltd. за 2013г. составил 10 963 613 долларов США, срок выплаты - до 23.09.2014г. Дивиденды выплачены в полном объеме.

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, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **101**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 455 393 460**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

75 926 318 584,61

Единица измерения: *руб.*

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

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 «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Размер вложения в денежном выражении: **43 285 304 662,09**

Единица измерения: *руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Общий размер начисленных в пользу ОАО "Газпром нефть" дивидендов за 2013г. составил 13 880 602 000 руб. Дивиденды выплачены в полном объеме.**

Дополнительная информация:

нет

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 «Газпромнефть-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Инвест»**

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

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Размер вложения в денежном выражении: **36 962 297 903,15**

Единица измерения: *руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **нет**

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Новый Порт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть Новый Порт»**

Размер займа в денежном выражении: **39 542 150 000**

Единица измерения: **руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
ставка MIBID, срок выплаты 15.01.2015г.

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 и величине балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ОАО "Газпром нефть".

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	71 494,71	52 045,71
Изобретение, образец, полезная модель	3 267, 41	463,59
Программы ЭВМ, БД	159 317,04	2 351,09
Товарный знак, знак обслуживания	366 925,74	78 835,84
Прочие	198 509,20	137 675,80
ИТОГО	799 514,10	271 372,03

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: **30.09.2014**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

"Газпром нефть" по праву входит в число лидеров отрасли по внедрению новых технологий. В своей долгосрочной стратегии развития «Газпром нефть» исходит из того, что одним из ключевых факторов конкурентоспособности является максимальная эффективность и технологичность бизнеса.

Советом директоров ОАО «Газпром нефть» в 2013 г. утверждена Программа инновационного развития Компании до 2020 года, включающая информацию об основных направлениях инновационного развития «Газпром нефти», планы взаимодействия с внешними организациями, а также ключевые показатели эффективности, соответствующие показателям Программы инновационного развития основного акционера – ОАО «Газпром». Основные задачи –

эффективная разведка и разработка месторождений в сложных геологических и климатических условиях; экономически рентабельная и энергоэффективная добыча из истощенных месторождений, а также развитие нефтепереработки и нефтехимии.

Стратегия «Газпром нефть» предусматривает значительный рост добычи в ближайшие несколько лет. При этом в профиле добычи компании будет расти доля новых типов месторождений, эффективное освоение которых потребует решения целого ряда технологических вызовов. Поэтому для достижения стратегической цели по добыче компания ведет работы по разработке и внедрению передовых технологий, таких как высокоразрешающая сейсмика, сода-ПАВ-полимерное заводнение, многостадийный гидроразрыв пласта в горизонтальных скважинах, забурка боковых стволов, роторные управляемые системы, технологии цифрового месторождения и т. д.

Значительная доля инновационных проектов в сегменте нефтепереработки реализуется в рамках программ модернизации НПЗ. Реконструкция существующих и ввод новых установок позволят значительно сократить выработку мазута и к 2025 г. увеличить глубину переработки до предусмотренных Стратегией компании 95 %, а выход светлых нефтепродуктов – до 77 %.

Около 4,5 % от собственной добычи Компании в 2013 г. было получено за счет применения таких технологий, как горизонтальные скважины в сочетании с технологией многостадийного гидроразрыва пласта, забурка боковых стволов, роторные управляемые системы и растворы на углеводородной основе.

Компанией инвестируются значительные средства в приобретение высокоэффективных технологий добычи и переработки, проведение опытно-промышленных испытаний с целью подтверждения эффективности новых технологий. Кроме того, «Газпром нефть» занимается разработкой значимых технологий, активно привлекая внешних партнеров: отечественные научно-исследовательские организации и вузы, зарубежные нефтегазовые компании. В числе основных направлений сотрудничества Компании с научными организациями и вузами в 2013 г. – исследования в области ПАВ, разработка катализаторов и совершенствование процессов нефтепереработки.









Расходы на НИОКР в 2013 г. составили более 1,8 млрд руб., более 95 % от которых приходится на проекты в области разведки и добычи. Движение по инновационному пути развития – единственная возможность реализации долгосрочной стратегии Компании, базирующейся на освоении крупных арктических месторождений, предполагающей вовлечение в разработку сложных запасов действующих активов и построение фактически новой системы нефтепереработки.

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).





Зарегистрированные товарные знаки и патенты

Корпоративные ТЗ

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство/патент №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Сибнефть / Sibneft		Зарегистрирован на территории РФ	180561	12.10.99	Вся РФ, с 30.06.1999 до 30 июня 2019 г.

2	SIBI (Этикетка)		Зарегистриро ван на территории РФ	208785	6.02.02	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.09.2001, т.е. до 20 сентября 2021 г
3	Sibi / Сиби		Зарегистриро ван на территории РФ	208784	6.02.02	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.09.2001, т.е. до 20 сентября 2021 г
4	Sibimotor / Сибимотор		Зарегистриро ван на территории РФ	208783 Международна я регистрация 1017940	6.02.02	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.09.2001, т.е. до 20 сентября 2021 г.
5	Ресурсы для будущего	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	387332	20.08.09	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.06.08, т.е. до 26 июня 2018 г.
6	Корпоративная суперграфика - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	402376	01.03.10	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.12.08 по 31.12.18
7	Сибирская нефть - комбинированно е обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	414784	30.07.10	Вся РФ, в течение 10 лет, с 12.03.09 по 12.03.19
8	Сибирская нефть - комбинированно е обозначение (вертикальный вариант)		Зарегистриро ван на территории РФ	433617	25.03.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 11.12.09 по 11.12.19
9	Нефтегазета - комбинированно е обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	408556	14.05.10	Вся РФ, в течение 10 лет, с 12,03,09 до 12,03,19
10	Слово нефтяника - словесное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	405331	02.04.10	Вся РФ, в течение 10 лет, с 19.03.09 по 19.03.19








11	Сибирский нефтяник - комбинированное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	408819	17.05.10	Вся РФ, в течение 10 лет, с 19.13.09 по 19.03.19
12	Будущее начинается сегодня	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории РФ	448429	02.12.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 06.09.2010 по 06.09.2020 гг.
13	Лого "Детского хоккейного турнира"		Зарегистрировано на территории РФ	465992	6.07.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 09.09.2010 по 09.09.2020
14	Dream Big		Зарегистрировано на территории РФ	446762 Международная регистрация №1137538	02.11.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.05.2011 по 31.05.2021
15	Мечтай о большем		Зарегистрировано на территории РФ	446761 Международная регистрация №1131116	02.11.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.05.2011 по 31.05.2021
16	Стремиться к большему	Словесное обозначение.	Зарегистрировано на территории РФ	473023 Международная регистрация № 1169156	17.10.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 05.12.2011 по 05.12.2021
17	Мечтай о большем	Словесное обозначение.	Зарегистрировано на территории РФ	476862	19.12.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 20.12.2011 по 20.12.2021
18	Dream Big - комбинированное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	489331	10.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.01.2012 по 26.01.2022
19	Мечтай о большем - комбинированное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	489738	17.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.01.2012 по 26.01.2022
20	Dream Big	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории РФ	476863	19.12.2012	Вся РФ, в течение 10 лет, с 20.12.2011 по 20.12.2011


21	Энергия вашего полета	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489009	06.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 15.06.2012 по 15.06.2022
22	The Energy of your Flight	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489008 Международная регистрация № 1164843	06.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 15.06.2012 по 15.06.2022
23	Голубая льдинка		Зарегистрирован на территории РФ	496885 Международная регистрация № 1169528	27.09.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 21.08.2012 по 21.08.2022
24	Мишка - логотип хоккейного турнира детских команд		Зарегистрирован на территории РФ	499220 Международная регистрация № 1169527	05.11.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 16.08.2012 по 16.08.2022
25	Синяя льдинка		Зарегистрирован на территории РФ	499221 Международная регистрация № 1169526	05.11.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 21.08.2012 по 21.08.2022
26	Мишка с льдинкой		Зарегистрирован на территории РФ	507083	24.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет, с 21.08.2012 по 21.08.2022
27	ВИДИМ ВОЗМОЖНОСТИ РОСТА	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	508439	12.03.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 06.02.2013 по 06.02.2023








28	THINK BIG	Зарегистрирован на территории РФ	Зарегистрирован на территории РФ	513677	21.05.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 по 22.03.2023
29	AIM HIGH	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517254	08.07.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 по 22.03.2023
30	Эко контроль		Зарегистрирован на территории РФ	517427	09.07.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 15.04.2013 по 15.04.2023
31	Год экологии		Зарегистрирован на территории РФ	517426	09.07.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 15.04.2013 по 15.04.2023


Товарные знаки сети АЗС «Газпромнефть»

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Суперграфика АЗС (вариант 1) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408555 Международная регистрация №1100890	14.05.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 31,12,08 по 31,12,18
2	Суперграфика АЗС (вариант 2) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	401827	19.02.10	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 31.12.2018.






3	Суперграфика АЗС (вариант 3) - изобразительное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	422319 Международная регистрация №1159878	11.11.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 по 24.12.2019
4	Суперграфика АЗС (вариант 4) - изобразительное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	425116 Международная регистрация № 1104934	09.12.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 по 24.12.2019
5	Суперграфика АЗС (вариант 5) - изобразительное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	421910 Международная регистрация № 1169157	02.11.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 по 24.12.2019
6	Суперграфика АЗС (вариант 6) - изобразительное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	421911 Международная регистрация №1159877	02.11.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 по 24.12.2019
7	Суперграфика АЗС (вариант 7) - изобразительное обозначение		Зарегистрировано на территории РФ	447080 Международная регистрация №1145924	10.11.11	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.08.2010 по 24.08.2020
8	Стела (ценовая) - комбинированное объемное обозначение		Зарегистрировано в РФ	382925 Международная регистрация №1025169	08.07.09	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 23.01.2019. Казахстан, Таджикистан, Узбекистан, Белоруссия, Украина, Кыргызстан - до 08.07.19
9	Угловой фриз - объемное обозначение		Зарегистрировано в РФ	381742 Международная регистрация №1025170	18.06.09	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 23.01.2019. Казахстан, Таджикистан, Узбекистан, Украина, Кыргызстан - до 04.09.19





10	Магазин - объемное обозначение с изобразительн ым элементом		Зарегистрирова н на территории РФ	405065	31.03.10	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 03.04.19.
11	Межколонный короб - комбинирован ное объемное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	418264	14.09.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 30.03.09 по 30.03.19.
12	Стела дополнительны х услуг - объемное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	416099	16.08.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 30.03.09 по 30.03.19.
13	Нам по пути	Словесное обозначение	Зарегистрирова н на территории РФ	418855 Международна я регистрация № 1102331	22.09.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.04.09 по 03.04.19
14	Общий вид АЗС - комбинирован ное объёмное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	395503 Международна я регистрация №1043682	04.12.09	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 30.03.2019
15	Указатель		Зарегистрирова н на территории РФ	408647	14.05.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.04.09 до 03.04.19
16	Сервисная урна		Зарегистрирова н на территории РФ	439750	23.06.11	Вся РФ, в течение 10 лет с 25.03.2010 до 25.03.2020
17	Надежный ориентир	Словесное обозначение	Зарегистрирова н на территории РФ	410947 Международна я регистрация №1141851	10.06.10	Вся РФ, в течение 10 лет с 21,05,09 по 21,05,19

18	Медвежонок - лого социальной акции		Зарегистрирова н на территории РФ	448587 Международна я регистрация №1177793	05.12.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 13.11.2010 по 13.11.2020
19	Цвета АЗС		Зарегистрирова н на территории РФ	446760 Международна я регистрация №1104869	02.11.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.05.2011 по 31.05.2021
20	Нам по пути (словесное)	Нам по пути	Зарегистрирова н на территории РФ	486827	15.05.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.01.2012 по 31.01.2022
21	Общий вид АЗС - комбинирован ное объёмное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	486879 Международна я регистрация № 1167150	15.05.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 12.04.2012 по 12.04.2022
22	Лепесток (желтый) - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	496056	13.09.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 27.07.2012 по 27.07.2022
23	Лепесток (голубой) - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	496054	13.09.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 27.07.2012 по 27.07.2022
24	Лепесток (синий) - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	496055	13.09.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 27.07.2012 по 27.07.2022
25	Маленька стелла - объёмное изображение		Зарегистрирова н на территории РФ	494935 Международна я регистрация № 1167182	27.08.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 16.08.2012 по 16.08.2022

26	Лепесток (оранжевый) - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	502515	18.12.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 27.07.2012 по 27.07.2022
27	Лепесток (красный) - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	501037 Международна я регистрация № 1166957	02.12.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 27.07.2012 по 27.07.2022
28	Лепесток (серый) - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	501036	02.12.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 27.07.2012 по 27.07.2022
29	Лепесток (зеленый) - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	502516 Международна я регистрация № 1166958	18.12.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 27.07.2012 по 27.07.2022
30	Навес АЗС - изобразительно е обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	506664 Международна я регистрация № 1181514	18.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 19.10.2012 по 19.10.2022
31	Этикетка губка		Зарегистрирова н на территории РФ	502526	18.12.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 14.12.2012 по 14.12.2022
32	Этикетка перчаток		Зарегистрирова н на территории РФ	506716	19.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 14.12.2012 по 14.12.2022

33	Этикетка (синий)		Зарегистрирова н на территории РФ	503261	26.12.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 14.12.2012 по 14.12.2022
34	Этикетка (фиолетовый)		Зарегистрирова н на территории РФ	506715	19.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 14.12.2012 по 14.12.2022
35	Этикетка (прямоуг.)		Зарегистрирова н на территории РФ	506714	19.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 14.12.2012 по 14.12.2022
36	GPN-Service- 2Leafs-Blue		Зарегистрирова н на территории РФ	512737	08.05.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
37	GPN-Wash- 3Leafs-White		Зарегистрирова н на территории РФ	514962	05.06.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
38	GPN-Wash- 3Leafs-Blue		Зарегистрирова н на территории РФ	514192	28.05.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
39	GPN-Wash- 2Leafs-White		Зарегистрирова н на территории РФ	513482	19.05.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023

40	GPN-Wash- 2Leafs-Blue		Зарегистрирова н на территории РФ	511878	24.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
41	GPN-Shop- 3Leafs-White		Зарегистрирова н на территории РФ	512099	28.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
42	GPN-Shop- 3Leafs-Blue		Зарегистрирова н на территории РФ	512738	08.05.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
43	GPN-Shop- 2Leafs-White		Зарегистрирова н на территории РФ	511876	24.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
44	GPN-Shop- 2Leafs-Blue		Зарегистрирова н на территории РФ	512097	28.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
45	GPN-Service- 3Leafs-White		Зарегистрирова н на территории РФ	512098	28.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023
46	GPN-Service- 3Leafs-Blue		Зарегистрирова н на территории РФ	511877	24.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2023

47	GPN-Service-2Leafs-White		Зарегистрирован на территории РФ	517558	10.07.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 22.03.2013 до 22.03.2022
48	Шелфтокер		Зарегистрирован на территории РФ	518492	22.07.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.05.2013 по 20.05.2023
49	Суперграфика оранжевая на белом		Зарегистрирован на территории РФ	523087	24.09.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 01.07.2013 по 01.07.2023
50	Суперграфика белая на оранжевом		Зарегистрирован на территории РФ	523164	25.09.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 01.07.2013 по 01.07.2023


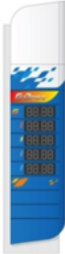

Товарные знаки Drive Café

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Drive Café	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517003	03.07.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 21.08.2012 до 21.08.2022
2	Драйв кафе	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517312	08.07.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 28.08.2012 до 28.08.2022

3	Кофе драйв		Зарегистрирован на территории РФ	446544	31.10.11 (произведено отчуждение у ООО «Кофе Драйв»)	Вся РФ, в течение 10 лет с 09.12.2010 до 09.12.2020
4	Возьми с собой		Зарегистрирован на территории РФ	520569	15.08.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 14.12.2012 до 14.12.2022
5	Возьми с собой		Зарегистрирован на территории РФ	520570	15.08.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 14.12.2012 до 14.12.2022
6	Café Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	522973	24.09.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.09.2012 по 03.09.2022
7	Drive Café		Зарегистрирован на территории РФ	522974	24.09.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.09.2012 по 03.09.2022
8	Drive Café		Зарегистрирован на территории РФ	522975	24.09.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 10.09.2012 по 10.09.2022
9	Полоски		Зарегистрирован на территории РФ	520779	19.08.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.05.2013 по 20.05.2023

Товарные знаки G-Drive

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	G-Drive	Словесное обозначение.	Зарегистрирован на территории РФ	429877 Международная регистрация №1081907	09.02.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 01.09.10 по 01.09.2020
2	Новое поколение (дескриптор брендированного топлива)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	457920	28.03.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
3	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.1		Зарегистрирован на территории РФ	458432	03.04.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
4	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.2		Зарегистрирован на территории РФ	436965 Международная регистрация №1131006	12.05.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
5	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.3		Зарегистрирован на территории РФ	458431	03.04.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
6	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.4		Зарегистрирован на территории РФ	458433	03.04.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020


7	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.5		Зарегистрирован на территории РФ	457919	28.03.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
8	Стела АЗС с G-Drive (объемное обозначение)		Зарегистрирована на территории РФ	443801	02.09.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 08.12.2010 по 08.12.2020
9	Джи Драйв	Словесное обозначение	Зарегистрирована на территории РФ	448589	05.12.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26 ноября 2010 года по 26 ноября 2020 года.
10	Определяет результат (слоган брендированного топлива)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	440252 Международная регистрация №1109254	30.06.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 24.01.2011 по 24.01.2021
11	Makes the difference (адаптированный перевод слогана брендированного топлива на английский)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	440253 Международная регистрация №1109253	30.06.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 24.01.2011 по 24.01.2021
12	Цвет буквы G (цветовое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	446759 Международная регистрация №1104757	02.11.11	Вся РФ, в течение 10 лет, с 27.05.2011 по 27.05.2021

13	G-Drive Racing	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	493277	06.08.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.01.2012 по 26.01.2022
14	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493250	06.08.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 15.06.2012 по 15.06.2022
15	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493252	06.08.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 15.06.2012 по 15.06.2022
16	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493251	06.08.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 15.06.2012 по 15.06.2022
17	G-Racing	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	499074	31.10.13	Вся РФ, с 26.01.2012 по 26.01.2022
18	G-Drive (сопутка)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	508247	11.03.14	Вся РФ, с 21.08.2012 по 21.08.2022
19	Этикетка салфеток		Зарегистрирован на территории РФ	506083	10.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет, с 18.12.2012 по 18.12.2022
20	Этикетка СОЖ (вид спереди)		Зарегистрирован на территории РФ	505791	07.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет, с 18.12.2012 по 18.12.2022

21	Этикетка СОЖ (вид сбоку)		Зарегистрирован на территории РФ	505794	07.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет, с 18.12.2012 по 18.12.2022
22	Шильд на пистолет		Зарегистрирован на территории РФ	507031	21.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 25.01.2013 по 25.01.2023
23	G-Team	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	512840	12.05.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 26.01.2012 по 26.01.2022
24	G-Drive (уступка от ООО "РусХОЛТС")	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	511545	21.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 16.02.2012 по 16.02.2022

Битумы

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	G-Way	G-Way	Зарегистрирован на территории РФ	486877	15.05.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 22.03.2012 по 22.03.2022
2	G-Way (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	489739	17.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 23.03.2012 по 23.03.2022
3	«G-Pave – словесное обозначение»	G-Pave	Зарегистрирован на территории РФ	499631	12.11.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 02.08.2012 по 02.08.2022

4	G-Way (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	506717 Международная регистрация №1187558	19.02.14	Вся РФ, в течение 10 лет, с 14.12.2012 по 14.12.2022
---	--	---	----------------------------------	--	----------	--


Товарные знаки G-Diesel

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Diesel Plus (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	472316	04.10.12	Вся РФ, в течение 10 лет, с 22.06.2011 по 22.06.2021
2	G-указатель (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486782	14.05.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 17.01.2012 по 17.01.2022
3	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485195	12.04.13	Вся РФ, в течение 10 лет, по 17.01.2022
4	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485194	12.04.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 17.01.2012 по 17.01.2022
5	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	481107	19.02.13	Вся РФ, в течение 10 лет, по 17.01.2022
6	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	483411	27.03.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 17.01.2012 по 17.01.2022

7	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486781	14.05.13	Вся РФ, в течение 10 лет, с 17.01.2012 по 17.01.2022
8	(Изобразительное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	480936	15.02.13	Вся РФ, в течение 10 лет, по 25.01.2022

Национальные регистрации

№	Обозначение	Описание	Государство	Статус	Свидетельство о регистрации и №	Дата регистрации	Срок действия
1	«Мохамсафарем»	Адаптированный перевод на таджикский слогана «Нам по пути»	Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 9692	Заявка от 13.07.2011, зарегистрирован 27.09.11	до 13.07.2021
2	«ЖОЛЫМЫЗ БИР»	Адаптированный перевод на казахский слогана «Нам по пути»	Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	40193	Заявка от 15.08.11	до 15.08.2021
3	«Сапарабыз бири»	Адаптированный перевод на киргизский слогана «Нам по пути»	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11395	Заявка от 19.08.11	до 19.08.2021
4	«НАМ НА ПУТУ»	Адаптированный перевод на сербский слогана «Нам по пути»	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	64016	Заявка от 12.09.2011, зарегистрирован 17.04.12	до 12.09.2021
5	«Заедно по пътя»	Адаптированный перевод на болгарский язык слогана «Нам по пути»	Болгария	Зарегистрирован на территории Болгарии	84118	Заявка от 31.08.2011, зарегистрирован 16.04.13	до 31.08.2021
6	«Impreuna la drum»	Адаптированный перевод на румынский язык слогана «Нам по пути»	Румыния	Зарегистрирован на территории Румынии	116919	Заявка от 09.09.11	до 08.09.2021

7	«Нам по дорозі»		Украина	Зарегистрирован на территории Украины	169344	Заявка от 15.07.2011, зарегистрирован 25.04.13	до 17.10.2021
8	«Надзежны арыентир»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на белорусский язык	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	38339	Заявка от 14.07.2011, зарегистрирован 15.03.12	до 14.07.2021
9	«Поуздан Водич»	адаптированный перевод на сербский слогана «Надежный ориентир»	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	64036	Заявка от 12.09.2011, зарегистрирован 23.04.12	до 12.09.2021
10	«Сенимди багдар»	адаптированный перевод на казахский язык слогана «надежный ориентир»	Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	39872	Заявка от 15.08.11	до 15.08.2021
11	«Надийний ориєнтир»	адаптированный перевод на украинский слогана «надежный ориентир»	Украина	Зарегистрирован на территории Украины	160144	Заявка от 15.07.2011, зарегистрирован 27.08.12	до 15.07.2021
12	«Ишенимдуу багыт»	адаптированный перевод слогана на киргизский язык «Надежный ориентир»	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11396	Заявка от 19.08.11	до 19.08.2021
13	«Роньнамои боъътимод»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на таджикский язык	Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 9765	Заявка от 28.07.2011, зарегистрирован 25.10.11	до 28.07.2021
14	«Надежден ориентир»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на болгарский язык	Болгария	Зарегистрирован на территории Болгарии	84434	Заявка от 31.08.2011, зарегистрирован 10.05.13	до 31.08.2021

15	«Un reper de incredere»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на румынский	Румыния	Зарегистрирован на территории Румынии	116918	Заявка от 09.09.11	до 08.09.2021
16	G-Drive	Словесное обозначение	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11987	Заявка от 30.08.2012, зарегистрирован 31.07.13	до 30.08.2022
17	G-Drive	Словесное обозначение	Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	12012215	Заявка от 30.10.12	до 30.10.2022
18	Общий вид АЗС	Изобразительное обозначение	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	42125	Заявка от 15.03.12	до 15.03.2022
19	Лепестки (синий, красный)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10844	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	до 29.07.2023
20	Лепестки (желтый, оранжевый)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10843	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	до 29.07.2023
21	Лепестки (желтый, оранжевый)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10842	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	до 29.07.2023
22	Лепестки (синий, зеленый)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10841	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	до 29.07.2023
23	«Разам з намі»	Адаптированный перевод на белорусский слогана «Нам по пути»	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	48483	Заявка от 15.07.2011, зарегистрирован 23.01.14	до 15.07.2021
24	G-Drive	Словесное обозначение	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	48760	Заявка от 02.11.2012, зарегистрирован 12.02.14	до 02.11.2022

25	G-Drive	Словесное обозначение	Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	59925	Заявка от 15.10.12	до 15.10.2022
26	G-Drive	Словесное обозначение	Украина	Зарегистрирован на территории Украины	179859	Заявка от 17.09.2012, зарегистрирован 25.12.13	до 17.09.2022
27	G-Drive	Словесное обозначение	Узбекистан	Зарегистрирован на территории Узбекистана	MGU 26035	Заявка от 25.09.2012, зарегистрирован 16.05.14	до 25.09.2022
28	Этикетка канистры		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159065	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 30.06.14	до 30.06.2029
29	G-Garden		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159074	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 30.06.14	до 30.06.2029
30	Суперграфика		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159170	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 08.07.2014	до 08.07.2029
31	Канистра-1		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159156	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 07.07.2014	до 07.07.2029
32	Канистра-2		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159157	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 07.07.2014	до 07.07.2029
33	G-Energy		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159193	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 09.07.2014	до 09.07.2029

34	G-Wave		Ливан	Зарегистриро н на территории Ливана	159138	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	до 03.07.2029
35	G-Profi		Ливан	Зарегистриро н на территории Ливана	159129	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	до 03.07.2029
36	G-Motion		Ливан	Зарегистриро н на территории Ливана	159155	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 07.07.2014	до 07.07.2029
37	G-Special		Ливан	Зарегистриро н на территории Ливана	159132	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	до 03.07.2029
38	G-Truck		Ливан	Зарегистриро н на территории Ливана	159154	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 07.07.2014	до 07.07.2029
39	G-Box	Словесное обозначение	Ливан	Зарегистриро н на территории Ливана	159136	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	до 03.07.2029
40	Előtted a legjobb	Словесное обозначение, серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Венгрия	Зарегистриро н на территории Венгрии	213 204	Подана заявка на регистрацию 19.12.2013, зарегистриро ван 21.07.2014	до 19.12.2023
41	Родные города		Кыргызстан	Зарегистриро н на территории Кыргызстана	12732	Заявка от 12.08.2013, зарегистрир ован 31.07.2014	до 12.08.2023
42	Родные города		Сербия	Зарегистриро н на территории Сербии	67657	Заявка от 20.09.2013, зарегистрир ован 12.06.2014	до 20.09.2023


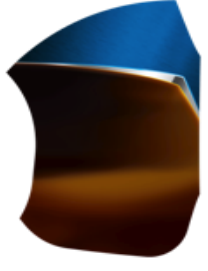


43	The Best is in front of you	базовая заявка для подачи заявки на международную регистрацию в Румынии, Болгарии, Боснии, Хорватии, Венгрии, Словении, Македонии, Черногории	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	Ж-2013/1795	Заявка от 31.10.2013, зарегистрирован 12.06.2014	до 31.10.2023
44	Najbolje je pred vama	Серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	Ж-2013/1797	Заявка от 31.10.2013, зарегистрирован 20.06.2014	до 31.10.2023
45	Најбоље је пред вама	Серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	Ж-2013/1796	Заявка от 31.10.2013, зарегистрирован 12.06.2014	до 31.10.2023


Товарные знаки СК «Зенит»

№	Товарный знак / Название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Стела		Зарегистрирован на территории РФ	489551	14.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 31.07.2012 по 31.07.2022
2	Вывеска-1		Зарегистрирован на территории РФ	489552	14.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 31.07.2012 по 31.07.2022
3	Вывеска-2		Зарегистрирован на территории РФ	489550	14.06.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 31.07.2012 по 31.07.2022




4	Эмблема СК Зенит – изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	494932	27.08.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 26.07.2012 по 26.07.2022
5	Эмблема СК Зенит (основной вид) – изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	492773	29.07.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 26.07.2012 по 26.07.2022

Товарные знаки СМ

№	Товарный знак / Название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/ подачи заявки	Срок и территория действия
1	Этикетка для канистры (спереди) – изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	497574	09.10.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.09.2012 по 03.09.2022
2	Этикетка канистры (сзади) – изобразительное изображение		Зарегистрирован на территории РФ	497573 Международна я регистрация №1167867	09.10.13	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.09.2012 по 03.09.2022
3	Объемное обозначение (Канистра 1L)		Зарегистрирован на территории РФ	513800	22.05.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.09.2012 по 03.09.2022
4	Объемное обозначение (Канистра 4L)		Зарегистрирован на территории РФ	512316	30.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 05.09.12 по 05.09.22










5	Этикетка канистры		Зарегистрирован на территории РФ	512060	28.04.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 13.03.13 по 13.03.23
---	-------------------	---	----------------------------------	--------	----------	---

ТЗ – передача от ГПН-СМ

№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство на ТЗ (ЗО) №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	«G-Profi» (словесное обозначение)	«G-Profi»	Зарегистрирован на территории РФ	403185	12.03.10	До 06.11.2018, РФ
2	«G-Motion» (словесное обозначение)	«G-Motion»	Зарегистрирован на территории РФ	406274	14.04.10	До 06.11.2018, РФ
3	«G-Energy» (словесное обозначение)	«G-Energy»	Зарегистрирован на территории РФ	394521 Международная регистрация № 1031237	24.11.09	До 06.11.2018, РФ
4	«Приоритет» (словесное обозначение)	«Приоритет»	Зарегистрирован на территории РФ	413567 Международная регистрация № 1064286	14.07.10	До 08.07.2019, РФ
5	Канистра 4л, (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	396718 Международная регистрация № 1031317	17.12.09	До 20.07.2019, РФ
6	Канистра 1л, (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	396719 Международная регистрация № 1031318	17.12.09	До 20.07.2019, РФ
7	Этикетка (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	422244	10.11.10	До 12.08.2019, РФ
8	«G-Box» (словесное обозначение)	«G-Box»	Зарегистрирован на территории РФ	401661 Международная регистрация № 1036570	18.02.10	До 06.10.2019, РФ

9	Канистра 1л., (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	404503 Международна я регистрация № 1037930	25.03.10	До 22.10.2019, РФ
10	Канистра 4л., (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	404504 Международна я регистрация № 1038531	25.03.10	До 22.10.2019, РФ
11	Логотип G- Energy, (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	414700 Международна я регистрация № 1051437	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
12	Логотип G-Profi (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412692 Международна я регистрация № 1048518	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
13	Логотип G-Truck (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	428768 Международна я регистрация № 1075225	26.01.11	До 26.02.2020, РФ
14	Логотип G-Wave (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412691 Международна я регистрация № 1048513	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
15	Логотип G- Motion (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412690 Международна я регистрация № 1048514	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
16	Логотип G- Special (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412688 Международна я регистрация № 1048516	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
17	Логотип G- Garden (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412689 Международна я регистрация № 1048515	05.07.10	До 26.02.2020, РФ

18	Этикетка G-Energy (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	422786 Международная регистрация № 1062326	16.11.10	До 01.06.2020, РФ
19	Этикетка G-Energy (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	422787 Международная регистрация № 1062325	16.11.10	До 01.06.2020, РФ
20	Символ G (изобразительное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	421621 Международная регистрация № 1061337	29.10.10	До 04.06.2020, РФ
21	Логотип G-Bonus (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	449520 Международная регистрация № 1105135	20.12.11	До 28.06.2021, РФ
22	Логотип G-Bonus (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	449521 Международная регистрация № 1105372	20.12.11	До 28.06.2021, РФ
23	Знак адаптивной формулы (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	450761 Международная регистрация № 1108196	12.01.12	До 17.08.2021, РФ
24	Знак адаптивной формулы (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	450760 Международная регистрация № 1108134	12.01.12	До 17.08.2021, РФ
25	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420223	11.10.10	До 07.08.2019, РФ

26	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420224	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
27	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420450	13.10.10	До 07.08.2019, РФ
28	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420225	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
29	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420226	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
30	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	445152 Международная регистрация № 1093507	03.10.11	До 21.03.2021, РФ
31	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	445153 Международная регистрация № 1092815	03.10.11	До 21.03.2021, РФ
32	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	445208 Международная регистрация № 1096929	04.10.11	До 21.03.2021, РФ
33	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	444967 Международная регистрация № 1096343	28.09.11	До 07.04.2021, РФ
34	PRIORITET (словесное обозначение)	PRIORITET	Зарегистрирован на территории РФ	486472 Международная регистрация № 1126844	07.05.13	До 17.05.2022, РФ
35	G-Club		Зарегистрирован на территории РФ	510524	07.04.14	До 14.02.2012, РФ

Товарные знаки G-Energy Service

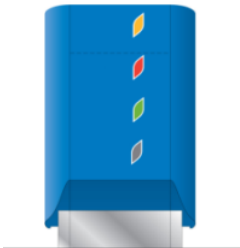



№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Графика		Зарегистрирован на территории РФ	520346	13.08.14	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.05.2013 по 20.05.2023
2	G-Energy Service (lightbox)		Зарегистрирован на территории РФ	522365	16.09.2014	Вся РФ, в течение 10 лет с 10.06.2013 по 10.06.2023
3	G-Energy Service		Зарегистрирован на территории РФ	522519	17.09.2014	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.05.2013 по 20.05.2023

ТЗ – передача от ГПН-НТЦ

№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Электронное месторождение	Словесное обозначение	Зарегистрирован о на территории РФ	439538	20.06.11	До 15.07.2020, РФ
2	DIGITAL FIELD	Словесное обозначение	Зарегистрирован о на территории РФ	449224	15.12.11	До 27.07.2020, РФ
3	SQUARES	Словесное обозначение	Зарегистрирован о на территории РФ	439849	24.06.11	До 15.07.2020, РФ

Промышленные образцы ОАО «Газпром нефть»





№	Промышленный образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на ПО №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Информационная стена для АЗС (промышленный образец)		Зарегистрирован на территории РФ	76779	16.11.10	Дата начала отсчета срока действия патента: 17.08.2009
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	2472	01.06.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 23.12.2011

			Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 68	Заявка от 09.04.2012 г.	Дата начала отсчета срока действия патента: 09.04.2012
2	Урна для автозаправоч- ной станции		Зарегистрирован на территории РФ	83221	16.10.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 14.07.2011
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	3010	31.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2013
			Зарегистрирован на территории Казахстана	1964	20.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.04.2013
3	Островок ТРК для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	80828	16.01.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 31.05.2011
4	Навес для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	80570	16.12.11	Дата начала отсчета срока действия патента: 03.05.11
5	Автозаправоч- ная станция		Зарегистрирован на территории РФ	81608	16.04.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.06.2011
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	2522	05.06.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 23.12.2011
			Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 67	22.11.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 09.04.2012

			Зарегистрирован на территории Казахстана	1758	Заявка от 27.06.2013	Дата начала отсчета срока действия патента: 27.06.2012
6	Ценовой указатель для автозаправоч ной станции		Зарегистрирован на территории РФ	86475	16.09.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 28.08.2012
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	3011	31.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2013
			Зарегистрирован на территории Казахстана	1965	20.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 21.05.2013

Промышленные образцы СМ

№	Промышленн ый образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на ПО №	Дата регистраци и	Срок и территория действия
1	Канистра с крышкой 1L		Зарегистрирован на территории РФ	86565	16.10.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
			Зарегистрирован ОНИМ	002282350- 0002	26.07.13	ЕС, до 26/07/2018
2	Канистра с крышкой 5L		Зарегистрирован на территории РФ	86295	16.09.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
			Зарегистрирован ОНИМ	002282350- 0001	26.07.13	ЕС, до до 26/07/2018

3	Канистра		Зарегистрирован на территории РФ	50793	16.08.02	Дата начала отсчета срока действия патента: 04.10.2001
4	Канистра с крышкой и наклейками 4L		Зарегистрирован на территории РФ	86564	16.10.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
5	Канистра (отчуждение у ГПН-СМ)		Зарегистрирован на территории РФ	78939	16.07.11	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2010
6	Канистра (отчуждение у ГПН-СМ)		Зарегистрирован на территории РФ	78940	16.07.11	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2010

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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	н/вр	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2002	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.	Председатель Наблюдательного совета
2012	н/вр	ОАО "Роснефтегаз"	Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Росгеология"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	South Stream Transport B.V.	Член Совета директоров

2013	н/вр	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	Член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель 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 (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

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

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	н/вр	ОАО "ЦентрГаз"	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель председателя Правления
2006	н/вр	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	НП "Российское газовое общество"	Первый вице-президент, член Наблюдательного совета
2006	н/вр	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета

2006	2013	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	2013	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2007	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	Председатель Правления, член Правления
2007	н/вр	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	2012	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
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	н/вр	АО "Форгутинус Вальдус"	Председатель 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 (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

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

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		
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
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	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, председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров, Председатель 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 Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2010	н/вр	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	н/вр	"Gazprom Neft Finance B.V."	член Наблюдательного совета
2014	н/вр	ООО "Газпром центрремонт"	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: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

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		
2003	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2007	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ОАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2008	2012	ЗАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2009	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров

2009	н/вр	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	н/вр	ОАО "Газпром"	член Правления
2011	н/вр	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2012	н/вр	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	н/вр	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	н/вр	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам" (открытое акционерное общество)	член Совета общества

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

ФИО: Черепанов Всеволод Владимирович

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		
2008	2010	ОАО "Газпром добыча Надым"	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
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	Акционерное общество "Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета
2010	2012	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
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	неисполнительный директор Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2014	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров
2013	н/вр	Акционерное общество «Винтерсхалл АГ»	Член Наблюдательного Совета
2013	н/вр	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член 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: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

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		
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2003	н/вр	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее -ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2003	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2003	н/вр	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (ранее до 2011 г. ОАО "Салаватнефтеоргсинтез")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2004	н/вр	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2004	н/вр	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2004	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2006	2013	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	2014	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров

2008	н/вр	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2008	2014	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	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров
2011	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	ОАО "МОЭК"	Председатель 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: **Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

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		
2008	н/вр	ОАО "Газпром"	Начальник Юридического департамента, член Правления
2004	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров

2006	н/вр	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2008	2014	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	н/вр	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	н/вр	АО "ЕвРоПолГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО "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 "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного Совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров член
2012	н/вр	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	н/вр	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	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: **Гараев Марат Марселевич**

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		
2002	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Начальник управления по маркетингу промышленной продукции.
2003	н/вр	ОАО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	н/вр	ОАО "Газпром"	Первый заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2014	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

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		
2007	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель, первый заместитель Начальника Юридического Департамента
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров

2007	н/вр	ОАО "Газпром автоматизация" (ранее ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром")	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО "Камчатгазпром"	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 (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

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	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011г. по 09.06.2012г. ЗАО "СИБУР Холдинг")	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров
2007	2014	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров,
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров, Председатель 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 консорциум"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724**

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: **Сердюков Валерий Павлович**

Год рождения: **1945**

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		
1999	2012	Субъект Российской Федерации Ленинградская область	Губернатор
2012	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: **Фурсенко Сергей Александрович**

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		
2003	2008	ООО «Лентрансгаз»	Генеральный директор
2005	2008	ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров, Президент
2010	2012	Российский футбольный союз	Президент
2012	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Председатель Совета директоров
2013	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Член Совета директоров
2013	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	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: *Серда Михаил Леонидович*

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		
2002	н/вр	ОАО «Газпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата Правления
2002	н/вр	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2002	н/вр	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2002	н/вр	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2002	н/вр	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя
2002	н/вр	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее ОАО "Газпром телеком", ранее – ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	н/вр	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2004	н/вр	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета

2009	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2014	н/вр	ОАО "Газпромтрубинвест"	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

Действующий состав Совета директоров ОАО "Газпром нефть" избран на очередном Общем собрании акционеров 06.06.2014 г. (протокол № 0101/01 от 06.06.2014)

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	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011г. по 09.06.2012г. ЗАО "СИБУР Холдинг")	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров
2007	2014	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров,
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров, Председатель 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 консорциум"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724**

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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа 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	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011г. по 09.06.2012г. ЗАО "СИБУР Холдинг")	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров

2007	2014	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров,
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров, Председатель 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 консорциум"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724**

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		

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 (НИС а.д. Нови Сад)	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000068462**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000068462**

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

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		

2007	2011	ОАО "Газпром нефть"	начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования
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
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Аэро"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-смазочные материалы"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Бизнес-Сервис"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров
2013	н/вр	Naftna Industrije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	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: **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 "Газпромнефть-МНПЗ" (ранее 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 "СП6МТСБ"	член Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	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 (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

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		
2007	2010	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
2007	н/вр	ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2012	ООО "НК "Сибнефть-Югра"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "Газпромнефть-НТЦ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-Развитие"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	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
2012	н/вр	ОАО «СН-МНГ»	Председатель Совета директоров
2011	2014	ООО "СеверЭнергия"	Председатель Совета директоров

2012	2014	ООО "Газпромнефть-Ангара"	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	Салым Петролиум Девелопмент	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	2014	ООО "НК "Магма"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Арктикгаз»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00105153**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00105153**

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		
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, Заместитель генерального директора по корпоративным коммуникациям
2010	2010	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2010	н/вр	ФК "Цверна Звезда"	член Президиума клубного совета

2012	н/вр	ООО «Футбольный клуб «Томь»	председатель Совета директоров
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		
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 (НИС а.д. Нови Сад)	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 CDP B.V.	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	н/вр	НП «СК «АВАНГАРД»	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	Sibir Energy Ltd	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	н/вр	ООО «ИТСК»	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 (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

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	2013	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	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 (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

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	2011	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011 г. - ЗАО "СИБУР Холдинг")	член Правления
2006	2010	ООО "СИБУР"	Вице-президент по организационным вопросам, член Правления
2010	2011	ООО "СИБУР"	Советник Президента
2006	2010	ОАО "Пластик"	член Совета директоров
2006	2011	ОАО "СибурТюменьГаз"	член Совета директоров
2006	2012	ОАО "СДС Азот" (ранее 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 (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров

2013	н/вр	ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	член Совета директоров
2013	н/вр	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	член Совета директоров
2014	н/вр	ОАО «Вертолеты России»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00316116**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00316116**

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, член Правления
2010	2013	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Развитие"	член Совета директоров
2013	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	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

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	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	203 013,4
Зарботная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	203 013,4

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Указано начисленное в июне 2014 года вознаграждение членам Совета директоров за работу в 2013 г. на основании решения годового общего собрания акционеров 06.06.2014г. (протокол № 0101/01 от 06.06.2014). Сумма начисленных доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджетные и внебюджетные фонды. Вознаграждение начислено 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	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	325 654.3
Премии	346 854.5
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	7 200,0
ИТОГО	679 708.8

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром нефть» всем членам Правления Общества за 9 месяцев 2014 года, включая оплату труда за отчетный период, доплаты и надбавки, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды.

Дополнительная информация:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации за участие в работе Коллегиального исполнительного органа (Правления) не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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:
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	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	н/вр	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита 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:

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		
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

2011	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления – начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита 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 (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

ФИО: **Дельвиг Галина Юрьевна**

Год рождения: **1960**

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	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

ФИО: ***Фролов Александр Александрович***

Год рождения: ***1980***

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	2008	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела по работе с государствами Центральной Азии, Закавказья и Казахстаном Управления по работе со странами ближнего зарубежья
2009	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник отдела Управления по работе со странами ближнего зарубежья Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов

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: **Котляр Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

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	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления – начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	н/вр.	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления 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 (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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

ФИО: **Дельви́г Галина Юрьевна**
(председатель)

Год рождения: **1960**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в 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

ФИО: **Семенов Сергей Дмитриевич**

Год рождения: **1983**

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		
2007	2009	ЗАО "КПМГ"	Старший консультант по налогообложению Департамента налогообложения энергетический сектор
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Ведущий специалист/главный специалист/ руководитель направления Департамента внутреннего аудита - Заместитель начальника Управления аудита переработки и сбыта 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 (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

ФИО: ***Паршакова Ольга Николаевна***

Год рождения: ***1977***

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		
2007	2010	ЗАО "КПМГ"	Старший консультант Отдела управления рисками и соблюдения нормативно-правовых требований

2010	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист/Начальник Отдела методологии 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

ФИО: *Ашкеев Сергей Владимирович*

Год рождения: *1983*

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	2010	ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»	Аудитор / младший менеджер
2010	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Управления аудита разведки и добычи / Начальник Управления мониторинга ИСУР / Начальник Управления аудита переработки и сбыта 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

ФИО: ***Шахов Максим Викторович***

Год рождения: ***1972***

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		
2007	2009	"РУСАЛ Глобал Менеджмент"	Менеджер / Руководитель Подразделения внутреннего аудита
2009	2011	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Отдела методологии Департамента внутреннего аудита
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Управления аудита разведки и добычи 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

ФИО: **Запороженко Ольга Вячеславовна**

Год рождения: **1974**

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	2008	ОАО "Газпром нефть"	Ведущий специалист контрольно-ревизионного Департамента
2008	2011	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Департамента внутреннего аудита
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Управления корпоративного аудита 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 (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

ФИО: **Смирнова Ирина Анатольевна**

Год рождения: **1962**

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	2009	ОАО "Газпром нефть" (ранее Сибнефть)	Начальник Отдела по проверке капитального строительства контрольно-ревизионного Департамента
2009	2014	ОАО "Газпром нефть"	Заместитель начальника управления корпоративного аудита/Начальник подразделения аудита в г. Москва Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита
2014	н/вр.	ОАО "Газпром нефть"	Начальник управления аудита капитального строительства

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

ФИО: **Побожая Елена Валерьевна**

Год рождения: **1983**

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		

2008	2010	ЗАО "Делойт и Туш СНГ"	Ассистент - Менеджер Департамента аудита
2010	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Департамента внутреннего аудита - Руководитель направления по реализации проектов Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита / Начальник подразделения внутреннего аудита в г. Москва

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

ФИО: **Якушева Анна Владимировна**

Год рождения: **1984**

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		
2009	2012	ЗАО "ПРИМА-АУДИТ. ГРУППА КОМПАНИЙ ПРАУД"	Аудитор – старший аудитор
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Ведущий специалист / Главный специалист Управления аудита переработки и сбыта 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

ФИО: **Федоров Михаил Сергеевич**

Год рождения: **1981**

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		
2009	2011	Российское представительство Компании «Аксенчер»	Консультант
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Управления аудита разведки и добычи / Начальник Управления мониторинга ИСУР

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**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 заверченный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

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	2014, 9 мес.
-------------------------	--------------

Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	4 520
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	4 520

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Указанно начисленное в июне 2014 года вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2013 года на основании решения годового общего собрания акционеров 06.06.2014г. (протокол № 0101/0 от 06.06.2014). Сумма вознаграждения включает налог на доходы физических лиц.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-
Заработная плата	112 637,6
Премии	56 049,6
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	16 611,3
Иные виды вознаграждений	4 937,3
ИТОГО	190 235,8

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
отсутствуют

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	2014, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	1295
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 088 313,41
Выплаты социального характера работников за отчетный период	33 110,0

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: **8 881**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**

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): **15 096**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **23.08.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **15 096**

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

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 Российская Федерация, 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**

Полное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Место нахождения

Концртгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *"Дойче Банк" Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Дойче банк"*

Место нахождения

115035 Российская Федерация, Москва, Садовническая 82 стр. 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: 948 271 442

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 0

Номинальный держатель центральный депозитарий

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО "НРД"**

Место нахождения

105066, Российская Федерация, Москва, ул. Спартаковская, д.12

ИНН: 7702165310

ОГРН: 1027739132563

Телефон: (495) 956-27-90/91

Факс: (495) 232-02-75

Адрес электронной почты: dc@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: 177-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 334 377 691

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: **23.04.2013**

Список акционеров (участников)

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

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

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)**

Место нахождения: **Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам**

Не является резидентом РФ

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: **25.08.2013**

Список акционеров (участников)

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

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

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Место нахождения: *Концертгебоулейн 13 Н, 1071 LL Амстердам*

Не является резидентом РФ

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: **12.09.2013**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпром"*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16*

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное Полное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Место нахождения: *Концертгебоулейн 13 Н, 1071 LL Амстердам*

Не является резидентом РФ

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: **18.04.2014**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпром"*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16*

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)*

Место нахождения: *Концертгебоулейн 13 Н, 1071 LL Амстердам*

Не является резидентом РФ

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: **23.08.2014**

Список акционеров (участников)

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

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

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)**

Место нахождения: **Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.67**

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: **млрд 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	18	130
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)	18	130
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 II квартала 2014 года, но не завершенных 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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	104 383 806
в том числе просроченная	1 821 024
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	119 832 698
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	224 216 504
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 821 024

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Региональные продажи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"**

Место нахождения: **г. г. Санкт-Петербург ул. Парадная, д. 1, литер А**

ИНН: **4703105075**

ОГРН: **1084703003384**

Сумма дебиторской задолженности: **29 266 859**

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, %:
0

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

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

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Место нахождения: **Австрийская Республика, 1030 Вена, Шоттенринг 16**

Сумма дебиторской задолженности: **33 146 187**

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

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2014 года

Организация **ОАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **190000, г.Санкт-Петербург, ул.Галерная 5, лит. А.**

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
30	09	2014
42045241		
5504036333		
51.51		
47	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	528 142	541 344	155 049
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	467 309	342 690	117 436
	прочие	1119	60 833	198 654	37 613
	Результаты исследований и разработок	1120	128 059	104 972	60 209
	Нематериальные поисковые активы	1130	2 699 598	2 920 227	2 661 998
	Основные средства, в т.ч.	1150	5 838 305	6 585 184	14 720 502
	объекты основных средств, в т.ч.	1151	4 712 573	4 906 181	12 638 481
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	5 756
	здания, сооружения, машины и оборудование и другие	1153	4 712 573	4 906 181	12 632 725
	незавершенное строительство	1154	1 125 732	1 679 003	2 082 021
	запасы, предназначенные для строительства	1155	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	525 981 993	449 044 611	369 111 656
	инвестиции в дочерние общества	1171	361 322 056	358 637 838	290 475 298
	инвестиции в зависимые общества	1172	33 676 547	33 676 547	33 676 547
	инвестиции в другие организации	1173	4 132 012	4 045 712	3 902 723
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	126 851 378	52 684 514	41 057 088
	Отложенные налоговые активы	1180	1 502 407	2 607 602	2 133 039
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	6 111 939	5 212 087	3 472 893
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1191	7 977	7 977	205 975
	лицензии	1192	201 500	201 500	275 568
	объекты неисключительных прав	1193	4 085 958	3 926 249	2 705 661
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1194	-	-	690
	авансы, выданные под капитальные вложения	1195	30 245	14 547	19 312
	прочие	1197	1 786 259	1 061 814	265 687
	Итого по разделу I	1100	542 790 443	467 016 027	392 315 346

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	15 943 152	20 626 014	24 493 085
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 214 374	3 336 557	3 057 391
	затраты в незавершенном производстве	1212	707 612	744 378	640 589
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	7 500 519	8 777 532	12 811 903
	товары отгруженные	1215	4 064 571	7 099 050	7 181 510
	прочие запасы и затраты	1219	456 076	668 497	801 692
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 189 171	7 972 343	9 172 017
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	224 216 504	193 699 521	187 907 644
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	4 221 320	5 860 387	5 380 741
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	4 221 320	5 860 387	5 380 741
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	219 995 184	187 839 134	182 526 903
	покупатели и заказчики	1236	104 383 806	90 559 641	59 367 571
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	22 005 862	21 855 561	20 822 598
	прочие дебиторы	1239	93 605 516	75 423 932	102 336 734
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	215 561 880	138 095 629	81 221 530
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	174 142 375	105 145 189	76 721 530
	депозитные вклады	1242	41 379 505	32 910 440	4 500 000
	прочие	1243	40 000	40 000	-
	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	75 639 516	72 129 361	59 573 576
	касса	1251	-	-	-
	расчетные счета	1252	22 176 526	5 717 520	7 992 011
	валютные счета	1253	6 182 759	2 827 612	6 580 669
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	47 280 231	63 584 229	45 000 896
	Прочие оборотные активы	1260	476 124	992	1 532
	Итого по разделу II	1200	540 026 347	432 523 860	362 369 384
	БАЛАНС	1600	1 082 816 790	899 539 887	754 684 730

Наименование показателя	Код	На 30 сентября 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
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	349 851 463	333 785 989	330 127 474
Итого по разделу III	1300	357 667 026	341 601 552	337 943 037
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства, в т.ч.	1410	351 249 746	256 712 166	159 032 800
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	145 624 446	63 797 141	48 632 381
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	205 625 300	192 915 025	110 400 419
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 536 499	1 145 211	1 023 728
Оценочные обязательства	1430	2 521 901	1 908 487	1 884 249
Итого по разделу IV	1400	357 308 146	259 765 864	161 940 777
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства, в т.ч.	1510	163 635 283	170 185 039	156 705 923
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	11 850 337
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	135 436 080	144 798 426	51 594 425
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	28 199 203	25 386 613	93 261 161
Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	202 092 157	126 382 254	96 551 592
поставщики и подрядчики	1521	158 347 289	103 033 242	65 761 429
задолженность перед персоналом организации	1522	199 464	164 629	128 293
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	42 012	125 936	94 424
задолженность по налогам и сборам	1524	1 236 585	2 012 375	2 028 712
прочие кредиторы, в т.ч.	1525	20 322 439	21 005 796	28 514 107
авансы полученные	1527	7 419 263	11 288 518	16 741 222
другие расчеты	1528	12 903 176	9 717 278	11 772 885
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	21 944 368	40 276	24 627
Доходы будущих периодов	1530	91 012	105 845	125 623
Оценочные обязательства	1540	2 023 166	1 499 333	1 417 778
Итого по разделу V	1500	367 841 618	298 172 471	254 800 916
БАЛАНС	1700	1 082 816 790	899 539 887	754 684 730

Руководитель _____
(подпись)
27 октября 20 14 г.

А.В. Янкевич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
(подпись)

О.Н. Макрецкая
(расшифровка подписи)



Отчет о финансовых результатах
за январь-сентябрь 2014 г.

Организация Открытое акционерное общество "Газпром нефть" Форма по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО
Вид экономической деятельности оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами по ОКПО
ИНН _____ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/совместно частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды		
0710002		
30	09	2014
42045241		
5504036333		
51.51		
47		34
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-сентябрь 2014 г.	За январь-сентябрь 2013 г.
	Выручка	2110	939 379 822	884 746 448
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	913 603 946	863 207 457
	прочее	2112	25 775 876	21 538 991
	Себестоимость продаж	2120	(666 461 036)	(617 411 076)
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(639 992 973)	(594 617 176)
	прочее	2122	(26 468 063)	(22 793 900)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	272 918 786	267 335 372
	Коммерческие расходы	2210	(192 699 998)	(195 884 927)
	Управленческие расходы	2220	(13 108 826)	(9 465 677)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	67 109 962	61 984 768
	Доходы от участия в других организациях	2310	32 628 162	10 167 293
	Проценты к получению	2320	12 306 534	7 996 096
	Проценты к уплате	2330	(16 982 097)	(11 976 903)
	Прочие доходы	2340	9 658 128	28 908 524
	Прочие расходы	2350	(33 072 608)	(34 379 563)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	()	()
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	71 648 081	62 700 215
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	(5 131 297)	(10 144 812)
	текущий налог на прибыль	2410	(5 272 901)	(10 152 345)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	141 604	7 533
	в т.ч. из стр. 2405		()	()
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(964 885)	(429 848)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 391 288)	(108 671)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(1 105 195)	(681 546)
	Прочие	2460	31 452	(83 268)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	63 051 753	51 681 918

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-сентябрь 2014 г.	За январь-сентябрь 2013 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	63 051 753	51 681 918
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	13	11
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель А.В. Янкевич (подпись) А.В. Янкевич (расшифровка подписи) Главный бухгалтер О.Н. Макрежская (подпись) О.Н. Макрежская (расшифровка подписи)
"21" октября 2014 г.

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2014,6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал: **2**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	392 229 155
Доля таких доходов в выручке от продаж %	42

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 на Балтийском море), а также Чехия по трубопроводу «Дружба». По итогам 9 месяцев 2014г. Группа «Газпром нефть» экспортировала 8,3 млн т нефтепродуктов, из них 6,0 млн т в дальнее зарубежье и 0,9 млн т – в страны СНГ..

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного 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:

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): **2.79**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon Corporation**

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 Mellon Corporation. 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:

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению отсутствуют

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: **"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.о. Нови Сад)**

Сокращенное фирменное наименование: **"NIS" a.d. Novi Sad (НИС а.о. Нови Сад)**

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

Российская Федерация, 634045, Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 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

Российская Федерация, Новосибирская область, г. Обь, 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

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, литер 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, Российская Федерация, г. Кемерово, ул. Мирная, д. 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

191024, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Херсонская, д. 12-14, Литер А
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, Кыргызская Республика, г. Бишкек, 8 микрорайон, д. 28 "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

220050, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Мясникова, д., 70, 4 этаж, пом.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: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазофизика"**

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

Место нахождения

Российская Федерация, 629809, Ямало -Ненецкий автономный округ, Тюменская область, г. Ноябрьск, промышленная зона, Панель 15

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

629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98.9**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.7**

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

644099, Российская Федерация, г. Омск, ул. Фрунзе, д. 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

644040, Российская Федерация, г. Омск-40, пр. Губкина, д. 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

Российская Федерация, 625000, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Герцена, д.70

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.Сакко и Ванцетти 61

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, ул. 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-Транспорт"**

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

Место нахождения

644099, Российская Федерация, город Омск, ул. Фрунзе, 54

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

720075, Киргизия, г. Бишкек, 8 микрорайон, д. 28, А

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 – Корпоративные продажи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть – Корпоративные продажи"**

Место нахождения

Российская Федерация, 191014, г. Санкт-Петербург, улица Парадная, дом 3, корпус 1

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

Российская, Федерация, 191036, город Санкт-Петербург, улица 2-я Советская, дом 17 литера

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

190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, дом 24, пом. 12Н, лит. А

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, %: **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-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, %: **99.99999**

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

190000, гор. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, д. 24, литера А

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

Российская Федерация, 628011, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56

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, %: **99.94**

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

454091, Россия, Челябинская область, г. 454091, Челябинск, ул. Свободы, 30

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

197198, Санкт-Петербург, Зоологический переулок, дом 2-4, лит. Б

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 "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

Ibex house, 42-47 Minorities, London, EC3N 1DX, England

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

Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский Район, п. Тарко-Сале

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

117393, Москва, ул. Профсоюзная, 56

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 "Газпром нефть"**

"Новый порт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть "Новый порт"**

Место нахождения

Россия, Ямало-ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики 72

ИНН: **8903019871**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

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-Александрополис"**

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

191119, Санкт-Петербург, ул. Марата, 69-71, 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

Российская Федерация, 199106, Санкт-Петербург, Большой проспект В.О., д. 80, лит. Р

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

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, набережная реки Мойки, д. 75-79 лит. Б

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 р-он, г. Алматы, проспект Абая, д. 26 А, 2 этаж

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, %: 98.999

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

Российская Федерация, 460000, г. Оренбург, ул.Кобозева, д.1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

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-Новосибирск"**

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

Место нахождения

630099, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, 80

ИНН: 5406013779

ОГРН: 1025402461072

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 6.84

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 8.5

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть шельф"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО ""Газпром нефть шельф"*

Место нахождения

115162, Москва, ул. Лестева, д.8 стр.1

ИНН: 7725610285

ОГРН: 5077746978315

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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-А**

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-А**

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: **20.09.2011**

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-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: **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: **20.09.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **13**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 13 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.12.2011**

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: **07.02.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **14**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 14 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-14-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.12.2011**

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: **07.02.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **15**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 15 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-15-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.12.2011**

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: **07.02.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **16**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным

централизованным хранением, серии 16 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-16-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.12.2011**

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: **07.02.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **17**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 17 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-17-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

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: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **13.05.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **18**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 18 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-18-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

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: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **13.05.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **19**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 19 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-19-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

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: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **13.05.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **20**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 20 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-20-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.04.2013**

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: **13.05.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **21**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 21 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-21-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **8 000 000**

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: **8 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **13.05.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **22**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 22 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-22-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.04.2013**

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: **13.05.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **23**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 23 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-23-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.04.2013**

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: **13.05.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **8 000 000**

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: **8 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.01.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00146-А**

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**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00146-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**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

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-A**

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: **20**

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: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-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 125 корп. А

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: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00146-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: **10**

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: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-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 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

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: **20**

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 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

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: **20**

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: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-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 облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-11-00146-А**

Дата государственной регистрации: **28.12.2011**

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

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: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-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 облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-12-00146-А**

Дата государственной регистрации: **28.12.2011**

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: **20.12.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.11.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-bonds/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00146-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-bonds/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00146-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: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-bonds/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00146-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: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-bonds/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00146-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: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-bonds/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению**

Эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00146-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://ir.gazprom-neft.ru/debt-relations/local-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 эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-04-00146-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: *10 000 000 RUR x 1000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

По состоянию на 30.09.14. предоставлено поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 10 000 000 000 рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям 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: *адреса страницы не имеет*

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».*
5. *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
6. *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
7. *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 года №57-ФЗ.*
8. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
9. *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
10. *Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ*
11. *«О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*
12. *Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*
13. *Федеральный закон от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации».*
14. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*

15. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
16. *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.*
17. *Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».*
18. *Федеральный закон от 08.12.2003 № 165-ФЗ «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
19. *Закон РФ от 21.05.1993 № 5003-1 «О таможенном тарифе».*
20. *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
21. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «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».*
24. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*
25. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».*
26. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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.: **25 600 538 158**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

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. 9 ст.42 ФЗ «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ невыплаченные дивиденды списаны в доход Общества

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**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 924 664 049**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

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. 9 ст.42 ФЗ «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ невыплаченные дивиденды списаны в доход Общества

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.: **21 047 632 792,098**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **38.87**

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 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

Дивидендный период

Год: **2011**

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: **08.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.04.2012**

Дата составления протокола: **14.06.2012**

Номер протокола: **№ 0101/02**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **7.3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **34 611 487 364,7**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **34 605 191 745,75**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **45.18**

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 07.08.2012**

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: **2012**

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: **07.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.04.2013**

Дата составления протокола: **10.06.2013**

Номер протокола: **№ 0101/03**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **9.3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **44 094 086 642,7**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **44 082 326 521,63**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **47.8**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.97**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 06.08.2013

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: **2013**

Период: **6 месяцев**

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: **30.09.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **25.09.2013**

Дата составления протокола: **03.10.2013**

Номер протокола: **№ 0101/04**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

4,09

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

19 391 915 523,5

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

19 385 086 776,81

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,96**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 29.11.2013

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: **2013**

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: **06.06.2014**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.06.2014**

Дата составления протокола: **06.06.2014**

Номер протокола: **№ 0101/01**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **9,38 (с учетом дивидендов, выплаченных по результатам первого полугодия 2013 года в размере 4,09 руб. на одну акцию)**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **25 081 475 090,31**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **25 070 373 801,96**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **66,24 (с учетом суммы дивидендов, объявленных по результатам первого полугодия 2013 года)**

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 28.07.2014

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: **2014**

Период: **6 месяцев**

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: **30.09.2014**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **17.10.2014**

Дата составления протокола: **02.10.2014**

Номер протокола: **№ 0101/02**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4,62**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **21 904 804 332,18**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0,0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0,0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 25.11.2014**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме**

Выплата дивидендов не производилась

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

На конец отчетного периода срок выплаты дивидендов не наступил.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

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.

17.04.2012 - Шестой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

16.10.2012 - Седьмой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

16.04.2013- Восьмой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

15.10.2013- Девятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

15.04.2014- Десятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 5 784 200 000 (пять миллиардов семьсот восемьдесят четыре миллиона двести тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

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 – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.02.2012 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.08.2012 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

05.02.2013 - Четвертый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

06.08.2013 - Пятый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

04.02.2014 - Шестой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

05.08.2013 – Седьмой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 966 600 000 (два миллиарда девятьсот шестьдесят шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

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 – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.02.2012 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.08.2012 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

05.02.2013 - Четвертый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

06.08.2013 - Пятый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

04.02.2014 - Шестой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

05.08.2013 – Седьмой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 966 600 000 (два миллиарда девятьсот шестьдесят шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

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 сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.02.2012 - Второй купон – 443 800 000 (четырееста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.08.2012 - Третий купон – 443 800 000 (четырееста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

05.02.2013 - Четвертый купон - 443 800 000 (четырееста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

06.08.2013 - Пятый купон - 443 800 000 (четырееста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей

04.02.2014 - Шестой купон - 443 800 000 (четырееста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей

05.08.2013 – Седьмой купон - 443 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 3 106 600 000 (три миллиарда сто шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **11**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **21.02.2012**

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-

11-00146-А от 28.12.2011, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

07.08.2012 - Первый купон – 411 400 000 (четыреста одиннадцать миллионов четыреста тысяч) рублей;

05.02.2013 - Второй купон – 411 400 000 (четыреста одиннадцать миллионов четыреста тысяч) рублей;

06.08.2013 - Третий купон – 411 400 000 (четыреста одиннадцать миллионов четыреста тысяч) рублей;

04.02.2014 - Четвертый купон – 411 400 000 (четыреста одиннадцать миллионов четыреста тысяч) рублей;

05.08.2014 - Пятый купон – 411 400 000 (четыреста одиннадцать миллионов четыреста тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 057 000 000 (два миллиарда пятьдесят семь миллионов) рублей

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *12*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-12-00146-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.12.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.12.2012*

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 12 серии, государственный номер 4-12-00146-А от 28.12.2011, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

05.06.2013 - Первый купон – 423 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

04.12.2013 - Второй купон – 423 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

04.06.2014 - Третий купон – 423 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 271 400 000 (один миллиард двести семьдесят один миллион четыреста 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

**ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ
ЭМИТЕНТА (ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 3 КВАРТАЛ
2014 ГОДА.**