

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Газпром нефть"

Код эмитента: 00146-А

за 4 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: ____ февраля 2015 г.

А.В.Дюков
подпись

Главный бухгалтер
Дата: ____ февраля 2015 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 | 8 |
| 2.3. Обязательства эмитента..... | 8 |
| 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность | 9 |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента..... | 9 |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам | 14 |
| 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..... | 25 |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика | 26 |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента..... | 26 |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента..... | 26 |
| 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента..... | 26 |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 27 |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента..... | 27 |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента | 27 |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ | 31 |
| 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг..... | 46 |
| 3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых..... | 46 |
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи | 119 |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента | 120 |
| 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях | 120 |
| 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение | 120 |

| | |
|--|-----|
| 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 | 127 |
| 3.6.1. Основные средства..... | 127 |
| IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 127 |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 128 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств..... | 128 |
| 4.3. Финансовые вложения эмитента | 128 |
| 4.4. Нематериальные активы эмитента | 128 |
| 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований | 128 |
| 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента | 128 |
| 4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента..... | 128 |
| 4.6.2. Конкуренты эмитента | 128 |
| 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..... | 128 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента..... | 128 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента..... | 128 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента..... | 128 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента | 143 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента | 145 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента | 155 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 156 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 156 |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 168 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента..... | 169 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента..... | 169 |
| VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 169 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента | 169 |
| 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 | 169 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') | 171 |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента | 171 |
| 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 | 171 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 173 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности..... | 174 |
| VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация | 174 |

| | |
|---|-----|
| 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента | 174 |
| 7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента | 175 |
| 7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента | 175 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента | 175 |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж..... | 175 |
| 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года..... | 175 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 175 |
| VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах..... | 175 |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте | 176 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента... | 176 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента | 177 |
| 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента | 177 |
| 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 | 177 |
| 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом | 190 |
| 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента | 190 |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента..... | 190 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента | 190 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены..... | 190 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными | 198 |
| 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..... | 205 |
| 8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием | 206 |
| 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента | 206 |
| 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам..... | 206 |
| 8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента | 207 |
| 8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента | 207 |
| 8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента | 207 |
| 8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента | 212 |
| 8.9. Иные сведения..... | 216 |
| 8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками | 217 |
| ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 4 КВАРТАЛ 2014 ГОДА. | 218 |

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 | 2014 |
|-------------------------|-----------------|-----------------|
| Рыночная капитализация | 699 815 826 716 | 749 599 472 925 |

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 завершленного 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 Street London 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/Р 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 |
| 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/Р/ДС1 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., Trident Chambers, P.O. Box 146, Road Town, Tortola, British Virgin Islands |
| 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/Р/ДСЗ 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., Trident Chambers, P.O. Box 146, Road Town, Tortola, British Virgin Islands |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR | 750 000 EUR X 1000 |
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR | 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., Trident Chambers, P.O. Box 146, Road Town, Tortola, British Virgin Islands |

| | |
|--|--|
| 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 | 31 899 260.185 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 | - |
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 8. Заем, ГПН-12/12100/02382 от 12.12.2012 | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | JONES RESOURCES |

| | |
|--|---------------------------|
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, РУБ | 10 000 000.000 РУБ X 1000 |
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, РУБ | 16 776 045.111 РУБ X 1000 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 3 |
| 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) | 24.12.2015 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | действующий |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | - |
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 9. Заем, ГПН-09/12100/00022 от 12.01.2009 | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | GREGORY TRADING S.A. |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD | 17 156.000 USD X 1000 |
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD | 378 019. 420 USD X 1000 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 5 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | LIBOR |
| 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) | 05.12.2014 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | действующий |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | - |
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 10. Кредитный договор, ГПН-12/30000/01432/Р от 27.07.2012 | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | HSBC Bank plc |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR | 258 000.000 EUR X 1000 |

| | |
|--|------------------------|
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR | 206 400.000 EUR X 1000 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 10 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | EURIBOR+1.45% |
| 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) | 28.12.2022 |
| 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 до 10- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма облигационных займов эмитента на 31.12.2014 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 |
|--|------------|
| Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения | 32 734 338 |
| 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 | 32 734 338 |
| В том числе в форме залога или поручительства | 32 734 338 |

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

Общая сумма обязательств: 400 000,000 USD x 1000

Размер обеспеченного обязательства третьего лица: 3 000 000,000 USD x 1000

Срок исполнения: 23 декабря 2015

Способ обеспечения: Поручительство

Размер обеспечения: 400 000,000 USD x 1000

Условия предоставления:

Срок, на который предоставлено обеспечение: до 23 декабря 2017

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами: указанный риск оценивается Эмитентом как незначительный

Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению обязательств третьими лицами: на дату окончания отчетного квартала лицо, которому выдано поручительство, Эмитент считает платежеспособным. Эмитент предполагает в течение всего срока действия поручительства осуществлять мониторинг финансово-хозяйственной деятельности лица, которому предоставлено поручительство, с целью предупреждения возникновения ситуации с неисполнением этим лицом своих обязательств перед кредитором.

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 2014 года ИСУР охватывает все существенные активы ОАО «Газпром нефть», продолжается 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, М&А.

Для повышения эффективности процессов ИСУР в 2014 году в ОАО «Газпром нефть» была продолжена работа над проектом по автоматизации ИСУР, который начался еще в 2013 году. К концу 2013 года был завершен первый этап, который позволил создать и запустить в

промышленную эксплуатацию единую базу данных по рискам Компании. В течение 2014 года осуществлялось наполнение ее актуальной информацией, проводилось 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.

В настоящее время Группа продолжает оценку влияния санкций, но не считает, что они окажут существенное влияние на бизнес и финансовое состояние Группы, ни один из членов Группы не был включен в список Лиц особых категорий, и Группа не имеет оснований полагать, что новые санкции будут направлены конкретно против нее.

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 на основании спроса и предложения и находятся вне контроля Эмитента.

Меры по управлению рисками

В целях снижения негативного влияния вышеописанных рисков:

- разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых;
- внедрена гибкая система распределения товарных потоков, позволяющая оперативно и своевременно перераспределять потоки в случае возникновения значительной ценовой разницы между внешним и внутренним рынком;
- действует 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 инвестиционных программ на будущие периоды.

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;
- реализация 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 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 доступ ОАО «Газпром нефть» к определенному уникальному оборудованию и/или услугам, поставляемым/оказываемым иностранными контрагентами, на которых распространяется действие санкций, может быть существенно затруднен или полностью закрыт.

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 потенциалом, высокоразвитой промышленностью, развитой 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 связанные с ними, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае отрицательных изменений политической ситуации в стране и регионах

деятельности Эмитент планирует осуществлять следующие действия:

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

2.4.3. Финансовые риски

Управление финансовыми рисками в ОАО «Газпром нефть» осуществляется сотрудниками 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 сотрудников 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 предпринимается 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 зачастую 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 существенные финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, повлечет за собой трудности в хозяйственной деятельности ОАО «Газпром нефть». Таким образом, финансовые риски являются одним из основных факторов 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 обменного курса иностранных валют.

В связи с введением санкций Европейским союзом (ЕС), США и некоторыми другими странами доступ Эмитента к зарубежным рынкам 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 рынках).

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Большую долю в валовой выручке ОАО «Газпром нефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. В этой связи, колебания курсов обмена 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 международных рынках 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 являются международные рынки капиталов. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах. Процентная ставка по обслуживанию кредитов имеет привязку к ставкам 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.

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 трансфертного ценообразования с 2012 года;
- введение института консолидированной группы налогоплательщиков по налогу на прибыль с 2012 года;
- 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 (Кдв) 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;
- изменение ставок акцизов на бензины, дизельное и авиационное топливо в результате «налогового маневра».

Эмитент оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя все возможные усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями. В частности, риски, обусловленные «налоговым маневром», были своевременно оценены Группой и учтены при составлении Бизнес-плана на 2015 год.

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 Верхового 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 этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

В связи с недавним объединением Высшего Арбитражного Суда РФ и Верхового Суда РФ, на данный момент сложно оценить риски, связанные с изменением судебной практики, в том числе те, которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов..

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 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

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 |
| 74.40 |
| 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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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 4 квартала 2014 г. предприятия нефтепродуктообеспечения Компании эксплуатировали 49 собственных и арендованных нефтебаз. За 4 квартал 2014 г. мелким оптом реализовано 1,5 млн т нефтепродуктов.

Реализация нефтепродуктов крупным оптом составила в 4 квартале 2014 г. 0,2 млн т. Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке России мелким оптом и через АЗС в 4 квартале 2014 г. снизился на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. и составил 3,6 млн т.

Сеть АЗС «Газпромнефть» представлена в 28 регионах России, а также в странах СНГ и Восточной Европы. К концу 4 квартала 2014 г. в эксплуатации в России и СНГ находилось 1389 АЗС, что на 50 единиц больше, чем на аналогичную дату прошлого года.

За 4 квартал 2014 г. через АЗС Компании реализовано 2,5 млн т нефтепродуктов (+9% по сравнению с реализацией за аналогичный период 2013г.). Средняя суточная реализация на одной АЗС в РФ в 4 квартале 2014 г. составила 21,9 т в сутки, что на 8% больше, чем за аналогичный период 2013г. В 4 квартале 2014г. реализация нефтепродуктов через АЗС, находящихся на территории России, возросла на 11% и составила 2,2 млн т нефтепродуктов. Реализация бензинов выросла на 8% и составила 1,3 млн т, дизельного топлива – на 16%, составив 0,9 млн т.

В 4 квартале 2014 г. выручка от реализации сопутствующих товаров и услуг на АЗС Компании в России и СНГ составила 3,6 млрд руб., что на 22% 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 по трубопроводу «Дружба» в Чехию. Из стран СНГ в 2014 г. нефть экспортировалась только в Белоруссию.

В 4 квартале 2014 г. «Газпром нефть» экспортировала 4,22 млн т нефтепродуктов, из них 3,77 млн т в дальнее зарубежье и 0,45 млн т – в страны СНГ.

Экспорт в дальнее зарубежье вырос по отношению к аналогичному периоду 2013 г. на 27%. Поставки нефтепродуктов на экспорт в ближнее зарубежье снизились на 20% по отношению к аналогичному периоду 2013 г. Всего же рост экспорта нефтепродуктов за 4 квартал 2014 г. составил 19%.

В 4 квартале 2014 г. «Газпром нефть» поставила на экспорт в дальнее зарубежье в абсолютном выражении 3,02 млн т нефти, что на 0,958 млн т меньше, чем за аналогичный период 2013 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье снизился на 46% в 4 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 74% ниже уровня 4 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, Kuwait Petroleum, и др.).

По итогам 4 квартала 2014 г. компания Gazprom Neft Trading GmbH реализовала за пределами РФ 3,02 млн т нефти, что на 46% выше сопоставимого показателя за 4 квартал 2013г., и 3,26 млн т нефтепродуктов, что на 27% ниже сопоставимого показателя за 4 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 авиакеросином и 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, Орска, 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 4-ого квартала 2014 г. «Газпромнефть-Аэро» является абсолютным лидером розничных продаж авиатоплива в России. Рост объемов розничных продаж авиакеросина составил 39 тыс т (+ 7% к 4-ому кв. 2013 г.). Доля на розничном рынке РФ с учетом Мин Обороны по состоянию на

31.12.2014 г. составила 24,5% (+1,8 п.п. по сравнению с аналогичным периодом 2013г.). Общий объем заправленного топлива в летательные аппараты Минобороны РФ за 4 кв. 2014 г. составил 113 тыс. т.

В рамках партнерских программ компания оказывает услуги по топливообеспечению воздушных судов в 149 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.

По состоянию на 31.12.2014г. заправка воздушных судов «Газпромнефть-Аэро» осуществляется в 59 странах (199 аэропортах) по сравнению с 51 страной (172 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). В 2014 г. приобретен новый крупнотоннажный бункеровщик «Газпромнефть Омск» для бункеровки судов в портах Черного моря. Ввод в эксплуатацию планируется в феврале 2015г. «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 4 квартала 2014 г. доля ООО «Газпромнефть Марин Бункер» на розничном рынке РФ составила 18,6% с учетом сезонного спроса, сохранив свои позиции на уровне прошлого года. Объемы продаж судовых топлив «в борт» выросли на 29 % по сравнению с аналогичным периодом 2013 г., до уровня 821 тыс. т.

Всего же совокупные объемы реализации судового топлива компании увеличились в 4 квартале 2014 г. на 23 % и составили 1,032 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 29 единиц в России и за рубежом.

ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ

ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» имеет производственные активы в Западной Сибири (Омск), европейской части России (Ярославль), Московской области (Фрязино), а также в Западной Европе (Бари, Италия) и Сербии (Нови-Сад). Компания сертифицирована по интегрированной системе менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов серии ISO 9001:2008, 14001:2004 (Международный стандарт по охране окружающей

среды. Определяет требования к системе управления качеством окружающей среды, используется для разработки экологической политики с учетом требований законодательства. Стандарт применим к экологическим аспектам деятельности организаций, которые можно контролировать и на которые нужно оказывать влияние. Стандарт является добровольным и не заменяет законодательных требований), OHSAS 18001:2007. В 2014 г. завершен процесс сертификации по требованиям ISO/TS 16949 (требования к поставщикам компонентов на сборочные конвейеры автопроизводителей).

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, на крупные промышленные предприятия в т.ч. предприятия группы «ГАЗПРОМ». Реализацией своей продукции «Газпромнефть – смазочные материалы» занимается как на территории России, так и за рубежом.

Основные события и достижения развития бизнеса масел в 4 кв.2014 г.

1. Выигран ряд тендеров на поставку продукции крупным промышленным холдингам в РФ – СУЭК, СДС, Южный Кузбасс, Металлинвест.
2. Подписан контракт с «Роснефтефлот» на поставку судовых масел на первую заливку 2 строящихся судов
3. Запущена линия автоматического розлива масел на конвейере Mercedes Benz Trucks Vostok с полным покрытием потребностей производства в ассортименте и объемах
4. Начались поставки премиальной продукции в Египет, Тайвань, Бангладеш
5. Завершено строительство и введен в эксплуатацию новый участок производства премиальных импортозамещающих смазок на ОЗСМ мощностью 5 тыс.т/год, произведены опытные партии смазок.
6. Запущены 2 брендированных СТО G-Energy Service в РФ и Беларуси.
7. Проведена федеральная рекламная кампании (ТВ, наружная реклама, пресса, Интернет) по бренду масел Gazpromneft
8. Проведена международная программа продвижения в Казахстане и Беларуси, в программе приняли участие более 1000 розничных торговых точек, которые представили продукцию G-Energy и Газпромнефть конечным потребителям

Доля ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» на розничном рынке масел в РФ продолжает рост, в 2014 г. она увеличилась еще на 0,9 п.п. относительно 4 кв. 2013 г. и составила 13,6%. Продажи премиальных масел семейства G-Family увеличились на 21%. В целом «Газпромнефть – смазочные материалы» в 4 квартале 2014 г. было реализовано 43,7 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 4 квартала 2014 г. «Газпром нефть» сохранила за собой долю на рынке битумов России на уровне 30%.

В целом объем продаж битумных материалов за 4-ий квартал 2014 г. составил более 290 тыс. т. С начала года «Газпром нефть» произвела уже более 1,9 млн.тонн битумных материалов.

Объем реализации полимерно-битумных вяжущих и битумных эмульсий (ПБВ и БЭ) в 4 кв. по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. увеличился на 6 тыс.тонн. За 2014 год «Газпром нефть» реализовала премиальных битумных материалов в объеме 41,6 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.

За 2014 год 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 100 тыс. тн битумных материалов, что на 50% больше, чем за 2013 год

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 2040-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

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

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 НП

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:

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

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: ШБМ 15823 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.12.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2044

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 15822 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.12.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.10.2044

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

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

работ: ОРБ 02291 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 27.05.2009

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 27.05.2034

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу, Отдел геологии и лицензирования по Оренбургской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 02845 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.12.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.12.2039

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: *1,921 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,054 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: *13,066 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,120 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: *0,707млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,037 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: *2,239 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,031 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: *3,982 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,074 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: *8,263 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,195 млн т.*

Наименование месторождения: *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 + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *46,324 млн.т. нефти + конденсата и 3,874 3,978 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,449 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: *8,182 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,250 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: *15,595 млн т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,310 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: *0,749 млн т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,088 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: *10,338 млн т. нефти и 1,743 млрд м3 газа по классификации PRMS*

на 31.12.2014 г.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,243 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: *11,980 млн т. нефти и 46,060 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,076 млн т.*

Наименование месторождения: *Северо-Памятияхское*

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: *1,034 млн т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,006 млн т.*

Наименование месторождения: *Умсейское+Южно-Пурнейское*

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: *2,700 млн т. нефти +конденсата и 1,299 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,036 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: *17,340 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,342 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: *2,937 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,048 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: *10,265 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,158 млн т.*

Наименование месторождения: **Меретояхинское**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Меретояханефтегаз"**

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

ИНН: **8911017405**

ОГРН: **1028900581522**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **1,688 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,0002 млн т.**

Наименование месторождения: **Вынгапуровское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **73,940 млн.т. нефти и 27,890 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 1,034 млн т.**

Наименование месторождения: **Новогоднее**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **8,644 млн.т. нефти и 16,887 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,034 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: *6,681 млн.т. нефти и 2,705 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,076 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: *1,919 млн.т. нефти и 2,165 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,024 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: *2,332 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,098 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: **275,073 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 3,001 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: **12,469 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,292 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: **Российская Федерация, 634045, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **1,727 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,078 млн т.**

Наименование месторождения: **Арчинское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **1,491 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,049 млн т.**

Наименование месторождения: **Урманское**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **2,148 млн.т. нефти и 2,084 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,026 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: **Российская Федерация, 634045, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **5,798 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,147 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: *3,263 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,029 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 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 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: *Российская Федерация, 634045, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *1,874 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,062 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: *Российская Федерация, 634045, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,323 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,055 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: *3,973 млн. т нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,081 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: *2,714 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,050 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: *Российская Федерация, 460000, г. Оренбург, ул.Кобозева, д.1*

ИНН: *5610029842*

ОГРН: *1025602725862*

Вид полезного ископаемого: *Нефть +конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *40,877 млн. т. нефти+конденсата и 39,168 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,404 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: *6,403 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,129 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: *2,337 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,067 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: *0,845 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,011 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: **0,183 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,0003 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: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д.72**

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1118903004989**

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

Размер доказанных запасов: **46,198 млн. т. нефти и конденсата, 28,092 млрд.м3 по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,021 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: **1,799 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,128 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: *1,320 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,0 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*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,458 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,0 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*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,008 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,0002 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: *Российская Федерация, 634045, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,370 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,007 млн т.*

Наименование месторождения: *Валынтайское*

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: *0,019 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,0 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: *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: *в 2014 году оценка не производилась*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 4 кв. 2014 г. – 0,016 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 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, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа- в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами- производить методами и приборами, соответствующими требованиям действующих стандартов.*

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:
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 НП**

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: **Российская Федерация, 634045, 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 завершён в 2005г.) и 2002г.(проект пробной эксплуатации утверждён в 2000г.) и анализ разработки 2006г.; природоохранные обязательства - заключён 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; оснащённость замерными устройствами - учёт 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 - заключён 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; оснащённость 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 хоз-*

питьевого 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 ТСР.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья и объемы закачки вытесняющего агента для поддержания пластового давления в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено; разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за 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; - геологическое 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 объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно – бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин. - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1584 от 08.09.2006г. На срок 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 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: **Спорышевский 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 Спорышевского 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 3Д=169 км2. ПЗ и ТЭО КИН утверждено протоколом ГКЗ №2158-дсп от 24.03.2010 г.; природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), согласованному в установленном порядке - Программа "Мониторинг окружающей среды" согласована Ростехнадзором РФ по ЯНАО в 2006г., согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом №04-07/736 от 19.03.2008г., социальные обязательства – в течение шести месяцев с даты регистрации лицензии заключить с Администрацией ЯНАО (23.09.2005 года) соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка*

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

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чатылькинский 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 Чатылькинского 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-Пурпейский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Южно-Пурпейского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 558,7 кв.км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Пурпейского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 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 промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными проектными документами на*

разработку месторождений , бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - Оценивает фоновый уровень загрязнения окружающей среды на основе аэрофотосъёмки (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 БСП1; - в пределах горного отвода для закачки промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утверждёнными проектными документами на разработку месторождений , бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено ,природоохранные обязательства - Владелец лицензии обязуется осуществлять мониторинг процесса заводнения по созданной опорной сети нагнетательных и наблюдательных скважин, проводить проверку технического состояния скважин, осуществлять контроль за техническим состоянием оборудования, измерительной аппаратурой и водоводов скважин в соответствии с проектными документами и нормативными актами , социальные обязательства – Взаимодействия между владельцем лицензии и Администрацией Сургутского района осуществляется на основании их ежегодных соглашений со сроком представления в Комитет по нефти и газу ХМАО и в КПП ХМАО к началу следующего года**

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:
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 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 фоновое уровня 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 опоискования 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 Ноябрьский 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 "Заполярье"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*
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 "Заполярье"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*
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 подошвой продуктивного пласта Ю1;**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - пересчет запасов; анализ разработки ТО ЦКР ХМАО; природоохранные обязательства - оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД; социальные обязательства – дополнительное соглашение о сотрудничестве с Правительством ХМАО-Югры; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 634045, 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: **Российская Федерация, 634045, Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 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: **Российская Федерация, 634045, Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 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 уровень загрязнения территории работ на участке, разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; Проект определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры и ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.07.2009 г. Проект системы локального экологического мониторинга Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры 22.12.2009 г.; с ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.12.2009 г., социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена**

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

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

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 Иркутскнедра (№ 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 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: **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 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: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 634045, 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: **Российская Федерация, 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 сейморазведочные 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 «Мagma») 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 «Мagma») 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 недрами 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 пог.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: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д.72**

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 в 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 в 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-Киняминского 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 – непредусмотрено; 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: **Российская Федерация, 634045, 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-Табанское, 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 в 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.

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: *ШБМ 15823 НР*

Дата выдачи лицензии: *15.12.2014*

Срок действия лицензии: *01.09.2044*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Хейсовского 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, предоставляемого в пользование: *Лицензионный участок расположен в северной части континентального шельфа Баренцева моря. Общая площадь участка составляет 83 590 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 поисково-оценочных работ на участке недр; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 20000 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 "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 15822 НР*

Дата выдачи лицензии: *15.12.2014*

Срок действия лицензии: *01.10.2044*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Северо-Западного 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, предоставляемого в пользование: *Лицензионный участок расположен в юго-восточной части континентального шельфа Баренцева (Печорского) моря. Общая площадь участка составляет 8 861,4 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 поисково-оценочных работ на участке недр; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км2; пробурить на участке недр не менее 1-й поисковой скважины.*

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 "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*

Номер лицензии: *ОРБ 02845 НР*

Дата выдачи лицензии: *25.12.2014*

Срок действия лицензии: *15.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено Пользователю недр в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии (протокол № 1 от 14.11.2014)*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ягодный участок, расположенный на территории Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 489,1 кв.км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Условия, определяющие виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по поискам и*

оценке залежей УВС, разведке месторождений.

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 "Югорская инновационная топливно-энергетическая компания"*

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

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

ИНН: *8603136775*

ОГРН: *1068603067840*

Номер лицензии: *ОРБ 02291 НР*

Дата выдачи лицензии: *27.05.2009*

Срок действия лицензии: *27.05.2034*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии от 25.11.2008, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Оренбургской области от 27.05.2009 № 51-пр.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Кувайский лицензионный участок расположен на территории Новосергиевского и Переволоцкого районов Оренбургской области. Общая площадь участка составляет 139, 5 кв.км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление программы поисково-оценочных работ; выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 250 пог. км., пробурить на участке недр не менее 3-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.

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 2014 год – 27,9 %. 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 Краснотуркменского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2014 году объем добычи на Приобском месторождении составил 35,9% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия). 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 «Мазма» был переведен под прямое управление Компании. Добыча по ООО «НК «Мазма» 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 «Мазма» было присоединено к ООО «Газпромнефть-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 % Компанией 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 Ленц, 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 в 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 31 декабря 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 66 лицензий на пользование недрами, в том числе 61 лицензию с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 5 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Живой Источник», ООО «Югра-ИНТЭК» имели 11 лицензий, в том числе 9 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 70 решений (аналог лицензий), в Румынии - 3, в Боснии и Герцеговине – 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.12.2014 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 31.12.2014 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 31.12.2014 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 3 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 3 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».

14 октября 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Югра-ИНТЭК».

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

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» и долю в переработке на Мозырском НПЗ

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 в 2014 году составил 21,280 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в 2014 году составила 98,67% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 93,02%.

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 в 2014 году составил 67,32%.

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»).

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,15 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в 2014 году составил 10,763млн тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти в 2014 году составила 88,58% от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 71,77%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов в 2014 году составил 53,57%.

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 в 2014 году составил 2,614 млн тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти в 2014 году составила 35,74% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 84,17 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов в 2014 году составил 74,87 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ОАО «Газпром нефть»:

| Объемы и продукция переработки | Ед. изм. | 2014 год |
|--|--------------|---------------|
| Переработка сырья: | | |
| Переработка нефти | тыс.т | 42 477 |
| ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная) | тыс.т | 21 280 |
| ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» | тыс.т | 10 763 |
| ОАО «Славнефть-ЯНОС» * | тыс.т | 7 651 |
| NIS * | тыс.т. | 2 614 |
| Мозырский НПЗ* | тыс.т | 1 169 |
| | | |
| Бензин | тыс.т | 10 205 |
| ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» | тыс.т | 5 323 |
| ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» | тыс.т | 2 440 |
| ОАО «Славнефть-ЯНОС» * | тыс.т | 1 339 |
| NIS * | тыс.т. | 804 |
| Мозырский НПЗ* | тыс.т | 299 |
| Дизельное топливо | тыс.т | 12 148 |
| ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» | тыс.т | 6 317 |
| ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» | тыс.т | 2 160 |
| ОАО «Славнефть-ЯНОС» * | тыс.т | 2 177 |
| NIS * | тыс.т. | 1 106 |
| Мозырский НПЗ* | тыс.т | 388 |
| Мазут | тыс.т | 7 392 |
| ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» | тыс.т | 1 159 |
| ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» | тыс.т | 2 872 |
| ОАО «Славнефть-ЯНОС» * | тыс.т | 2 643 |
| NIS * | тыс.т. | 346 |
| Мозырский НПЗ* | тыс.т | 372 |
| Топливо для реактивных двигателей | тыс.т | 2 990 |
| ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» | тыс.т | 1 708 |
| ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» | тыс.т | 630 |
| ОАО «Славнефть-ЯНОС» * | тыс.т | 543 |
| NIS * | тыс.т. | 108 |
| Мозырский НПЗ* | тыс.т | - |

* 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-масляного профиля с реализованной схемой глубокой переработки нефти. 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) 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:

- Объём переработки в Российской Федерации – 40 млн. тонн в год;
- Выход светлых нефтепродуктов в Российской Федерации - 80%;
- 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

Нови Сад, улица Народног 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 | - | - |
| Дворцов Алексей Владимирович | - | - |
| Яковлев Вадим Владиславович (председатель) | 0.001052 | 0.001052 |
| Илюхина Елена Анатольевна | - | - |
| Жечков Михаил Александрович | - | - |

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, % |
|-----------------------------|---|--|
| Лихненко Виталий Викторович | - | - |

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

Российская Федерация, 191015, г.Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.1 литер 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 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

Schottenring, 16/3rd Floor, 1010 Vienna, Austria

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 "Росипподромы" | 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 |
| 2014 | н/вр | ОсОО «Газпром Кыргызстан» | 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 | 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 |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

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 |
| 2010 | 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 |
| 2014 | н/вр | ОсОО "Газпром Кыргызстан" . | 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 |
| 2010 | н/вр | ОАО «Казаньоргсинтез». | член 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|--|
| с | по | | |
| 2005 | 2011 | ОАО "СИБУР Холдинг" | председатель Совета директоров |
| 2011 | н/вр | ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011г. по 09.06.2012г. ЗАО "СИБУР Холдинг") | заместитель Председателя Совета директоров |
| 2007 | 2014 | ОАО "НГК "Славнефть" | член Совета директоров, |
| 2007 | н/вр | АО "Многофункциональный комплекс "Лахта Центр" | 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: **Серёда 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 "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 | ТСЖ "Сохна" | Председатель Правления |
| 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 (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

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 |
| 2007 | 2014 | ОАО "НГК "Славнефть" | член Совета директоров, |
| 2007 | н/вр | АО "Многофункциональный комплекс "Лахта Центр" | 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

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 |
| 2007 | 2014 | ОАО "НГК "Славнефть" | член Совета директоров, |
| 2007 | н/вр | АО "Многофункциональный комплекс "Лахта Центр" | 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 (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: **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 (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: **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 "СПбМТСБ" | 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 | 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 | АО "Многофункциональный комплекс "Лахта Центр" | 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 | АО "Многофункциональный комплекс "Лахта Центр" | 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 | 2014 | 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 | | |

| | | | |
|------|------|---|--|
| 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Баранов Виталий Витальевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|---|--|
| с | по | | |
| 2006 | 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 |
| 2007 | 2010 | ОАО "АК "СИБУР" | член Совета директоров |
| 2009 | н/вр | АО "Многофункциональный комплекс "Лахта Центр" | 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 | | |
| 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2014 |
|--|-----------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 203 013,4 |
| Заработная 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 |
|--|----------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | - |
| Заработная плата | 451 549,1 |
| Премии | 424 398,2 |
| Комиссионные | - |
| Льготы | - |
| Компенсации расходов | - |
| Иные виды вознаграждений | 27 112,7 |
| ИТОГО | 903 060 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром нефть» всем членам Правления Общества за 2014 год, 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 (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: **Дельви́г 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 (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

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 (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 (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: **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 (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: **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 (наличия 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 завершённый 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 |
|--|-------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 4 520 |
| Зарботная 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 |
|--|-----------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | - |
| Зарботная плата | 155 396,5 |
| Премии | 59 392,9 |
| Комиссионные | |
| Льготы | |
| Компенсации расходов | 20 547,3 |
| Иные виды вознаграждений | 7 461,7 |
| ИТОГО | 242 798,3 |

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. |
|---|-------------|
| Средняя численность работников, чел. | 1316 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 7 886 353,3 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период | 115 211,9 |

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: **8 844**

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

Концертгебоуплейн 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: **334 460 721**

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: *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: **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: *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: **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: **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: **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 | 29 | 58,7 |

| | | |
|--|----|------|
| 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) | 29 | 58,7 |
| 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 IV квартала 2014 года, но не завершённых на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ОАО «Газпром нефть».

По российскому законодательству отсутствие предварительного одобрения делает сделку оспоримой, но не ничтожной. Если какая-нибудь сделка будет оспорена в суде, вопрос о её одобрении будет внесен на рассмотрение соответствующего органа управления Эмитента. В соответствии с судебной практикой, имевшейся на дату совершения сделок, по рассмотрению исков о признании сделок недействительными в прочих юридических контекстах, одобрение постфактум считалось достаточным основанием для отказа в иске.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в отчете за 4 квартал

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2014,9 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал: **3**

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 отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного 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): **2,8**

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

Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien, Österreich

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

Республика Сербия, г. Нови-Сад, ул. Народного фронта, д. 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. 25 "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 - Ноябрьскнефтегазгеофизика"**

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

Российская Федерация, город Ярославль, Тормозное шоссе дом. 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: **Акционерное общество «Многофункциональный комплекс «Лахта центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО " Многофункциональный комплекс «Лахта центр»**

Место нахождения

190000, 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

Кыргызская Республика, г. 720075 Бишкек, 8 микрорайон, д. 28А

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 А

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

Российская Федерация, 634045, 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
Российская Федерация, 190000, г. 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, 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, Москва,, Новоясеневский пр-т. д.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, г. Челябинск, ул. Свободы, д. 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, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А

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

Российская Федерация, 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

Российская Федерация, 117647, 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

Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam

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 Minories, 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, Пуировский 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

Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д. 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

050050013, Республика Казахстан, Бостандыкский район, проспект Абая, дом 26А, 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

Республика Таджикистан 734020 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 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

119021, г. 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 г. Новосибирск, ул. М. 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*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»*

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

Место нахождения

Российская Федерация, 109429, г. Москва, Капотня, 2 квартал, дом 1, корпус 3

ИНН: *7723006328*

ОГРН: *1027700500190*

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-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: **02**

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **7 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **7 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.09.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.09.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **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: **07.02.2013**

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: **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-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: **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: **4B02-05-001460-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*

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: *4B02-06-001460-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: **4B02-01-00146010-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: **4B02-02-00146010-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: **4B02-03-00146010-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: **4B02-04-00146010-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: **4B02-07-00146010-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 31.12.14. 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.: **34 605 896 020,55**

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.:
44 083 956 346,63

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.:

19 386 165 861,9

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), %: **99,97**

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.:

25 073 573 458,46

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), %: **99,96**

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.: **21 897 583 063,25**

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 25.11.2014**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.

8.8.2. 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-A**

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.

14.10.2014- Одиннадцатый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 6 193 100 000 (шесть миллиардов сто девяносто три миллиона сто 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 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей;

05.02.2013 - Второй купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей;

06.08.2013 - Третий купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей;

04.02.2014 - Четвертый купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей;

05.08.2014 - Пятый купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста 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 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

04.12.2013 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

04.06.2014 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

03.12.2014 - Четвертый купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 695 200 000 (один миллиард шестьсот девяносто пять миллионов двести 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 4 КВАРТАЛ
2014 ГОДА.**